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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199765 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182745 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10020 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P&A 01-08-2013

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			159

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 266230 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11511 - 11529

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CLOAT WELL #: 1 RRCID -> 241140 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 16415 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

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

SANDERS, LOREDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253557 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16737 - 16930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268061 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16732 PERF. N/A

12	T. A.	474377	-0-	474377	729459	474377	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	529412	-0-	529412	1258871	529412	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	534575	-0-	534575	1793446	534575	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	602656	-0-	602656	2396102	602656	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	502552	-0-	502552	2898654	502552	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	377117	-0-	377117	3275771	377117	2		N	-0-			-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 218970 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11736 - 11807

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42327 X	42327	-0-	-0-	-0-	42327	3		N	-0-			-0-
01	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	42958	3		N	-0-			-0-
02	40360 X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	3		N	-0-			-0-
03	42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	3		N	-0-			-0-
04	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	37966	3		N	-0-			-0-
*05	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	41252	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					152
01	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					152
02	651	R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					153
03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	704	3	22	9	N	20	59	7			114
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					124
*05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					115
01	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24					139
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					157
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					184
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	556	2	14	9	N	13					197
*05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1639	2	95	9	N	86					252
01	1953	#	1808	-0-	-145	-0-	1718	2	90	9	N	82	179	1			155
02	1764	#	1491	-0-	-273	-0-	1412	2	79	9	N	72					227
03	1953	#	1898	-0-	-55	-0-	1793	2	105	9	N	95	192	1			130
04	1740	#	1449	-0-	-291	-0-	1386	2	63	9	N	57					187
05	1798	#	1323	-0-	-475	-0-	1253	2	70	9	N	64					251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	716	-0-	-369	-0-	688	2	28	9	N	25					241
01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1069	2	81	9	N	74					315
02	980	#	939	-0-	-41	-0-	872	2	67	9	N	61	169	1			207
03	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	976	2	73	9	N	66					273
04	1050	#	1003	-0-	-47	-0-	944	2	59	9	N	54	186	1			141
05	1085	#	1005	-0-	-80	-0-	959	2	46	9	N	42					183

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

12	1116 #	46	-0-	-1070	-0-	32	1	14	9	N	13					196
01	1116 #	289	-0-	-827	-0-	14	1	265	2	N	9					205
						10	9									
02	868 #	116	-0-	-752	-0-	2	1	82	2	N	29					234
						32	9									
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	1	1	16	2	N	25					259
						28	9									
04	300 #	126	-0-	-174	-0-	4	1	69	2	N	48					307
						53	9									
*05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	106					413
						117	9									

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

12	1085 #	29	-0-	-1056	-0-	27	1	2	9	N	2					52
01	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	2	N	37					89
						41	9									
02	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	28					117
						31	9									
03	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	N	45					162
						50	9									
04	1770 #	1043	-0-	-727	-0-	54	1	939	2	N	45	155	1			52
						50	9									
05	1829 #	927	-0-	-902	-0-	39	1	789	2	N	90					142
						99	9									

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

12	868 #	72	-0-	-796	-0-	54	1	18	9	N	16					276
01	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1390	2	N	21	190	1			107
						23	9									
02	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	N	82					189
						90	9									
03	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	52					241
						57	9									
04	1410 #	43	-0-	-1367	-0-	2	1	41	2	N	-0-					241
05	1457 #	812	-0-	-645	-0-	36	1	718	2	N	53	1	8			293
						58	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 #	1180	-0-	-246	-0-	30	1	1127	2	N	21					130
						23	9									
01	1426 #	1075	-0-	-351	-0-	29	1	996	2	N	45					175
						50	9									
02	1288 #	621	-0-	-667	-0-	35	1	569	2	N	15					190
						17	9									
03	1209 #	592	-0-	-617	-0-	48	1	544	2	N	-0-					190
04	1140 #	593	-0-	-547	-0-	47	1	546	2	N	-0-					190
05	1178 #	491	-0-	-687	-0-	33	1	445	2	N	12					202
						13	9									

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-					63
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-					63
*05	243 R	243	-0-	-0-	-0-	233	1	10	2	N	-0-					63

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

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	-0-					148
01	713 N	448	-0-	-265	-0-	253	1	195	2	N	-0-					148
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	228	1	248	2	N	-0-					148
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	253	1	886	2	N	36					184
						40	9									
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	245	1	287	2	N	-0-					184
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	233	1	269	2	N	-0-					184

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

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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

12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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

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

COATES WELL #: 1 RRCID -> 120649 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3594 - 3597

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	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

12	589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	589 #	34	-0-	-555	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	392 #	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	2263 X	1584	-0-	-679	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1281	-0-	-486	-0-	1281	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	2604 N	2072	-0-	-532 B	-0-	344	1	1698	2	N	27	193	1			40
						30	9									
01	2325 N	2156	-0-	-169 B	-0-	344	1	1744	2	N	62					102
						68	9									
02	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	311	1	1518	2	N	60					162
						66	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	344	1	1976	2	N	68					230
						75	9									
04	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	333	1	1856	2	N	48	194	1			84
						53	9									
*05	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	344	1	2047	2	N	61					145
						67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	317	-0-	-179 B	-0-	317	2			N	-0-			103
01	434	N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2			N	-0-			103
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			103
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			103
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-			103

AVENTURA RANCH (JAMES LIME) 04492 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
NAQUIN UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 146810 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8653 - 8672

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-			-0-
*05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	N	-0-			-0-

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

12	7099	X	6254	-0-	-845	-0-	62	1	6192	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6097	-0-	-1498	-0-	60	1	6037	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4047	-0-	-769	-0-	40	1	4007	2	N	-0-			-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3802	-0-	-1358	-0-	38	1	3764	2	N	-0-			-0-
*05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	82	1	8246	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	N	-0-			-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-			-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-			-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	22	1	2246	2	N	-0-			-0-

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

12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			3
01	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	N	-0-			3
02	4424	X	4414	-0-	-10	-0-	44	1	4370	2	N	-0-			3
03	4929	X	4737	-0-	-192	-0-	47	1	4690	2	N	-0-			3
04	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	44	1	4418	2	N	-0-			3
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-			3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	2	N	-0-			-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-			-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	33	1	3281	2	N	-0-			-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	N	-0-			-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	35	1	3539	2	N	-0-			-0-

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

12	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-			7
01	961	N	198	-0-	-763	-0-	2	1	196	2	N	-0-			7
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	4	1	411	2	N	-0-			7
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	3	1	272	2	N	-0-			7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-			7
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	2	1	233	2	N	-0-			7

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

12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	-0-			2
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	N	-0-			2
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	-0-			2
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	N	-0-			2
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	N	-0-			2
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	-0-			2

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

12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	N	-0-			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	-0-			-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-			-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	35	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	-0-			-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	N	-0-			-0-
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	N	-0-			-0-

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

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-

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

12	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	35	1	3499	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	36	1	3573	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	33	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	34	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	35	1	3520	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 #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	1133	-0-	-7702	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	3980	-0-	-4855	-0-	39	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	106	1	10613	2	N	-0-					-0-
03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	99	1	9905	2	N	-0-					-0-
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	86	1	8568	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	84	1	8380	2	N	-0-					-0-

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

12	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	45	1	4456	2	N	-0-					12
01	4929	X	4706	-0-	-223	-0-	47	1	4659	2	N	-0-					12
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	42	1	4191	2	N	-0-					12
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	45	1	4474	2	N	-0-					12
04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					12
05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	N	-0-					12

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

12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	94	1	9424	2	N	-0-					-0-
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	89	1	8930	2	N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	65	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	39	1	3856	2	N	-0-					-0-
*05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	69	1	6934	2	N	-0-					-0-

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

12	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	46	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	2	-0-	-5990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2872	-0-	-3762	-0-	28	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	92	1	9179	2	N	-0-					-0-
*05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	N	-0-					-0-

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	83	1	8320	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7730	-0-	-702	-0-	77	1	7653	2	N	-0-					-0-
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	74	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	79	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-					-0-
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					-0-

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

12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	14	1	1370	2	N	-0-					-0-

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

12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	21	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	21	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1697	-0-	-207	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	17	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	17	1	1712	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1745	-0-	-215	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	416	-0-	-1684	-0-	4	1	412	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	12	1	1220	2	N	-0-			-0-

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

12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	72	1	7155	2	N	-0-			-0-
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	70	1	6987	2	N	-0-			-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	66	1	6639	2	N	-0-			-0-
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	72	1	7172	2	N	-0-			-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	71	1	7074	2	N	-0-			-0-
*05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	72	1	7203	2	N	-0-			-0-

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

12	744	N	738	-0-	-6	-0-	7	1	731	2	N	-0-			-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	6	1	612	2	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	N	-0-			-0-
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	7	1	737	2	N	-0-			-0-

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

12	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	61	1	6076	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	5117	-0-	-2261	-0-	51	1	5066	2	N	-0-			-0-
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	N	-0-			-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	70	1	6990	2	N	-0-			-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	69	1	6930	2	N	-0-			-0-
*05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-			-0-

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

12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	N	-0-			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	N	-0-			-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
*05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	76	1	7634	2	N	-0-			-0-

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

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	-0-			1
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	2	N	-0-			1
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	N	-0-			1
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	N	-0-			1
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	N	-0-			1
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	2	N	-0-			1

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 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
12	5146 X	4666	-0-	-480	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4608	-0-	-538	-0-	46	1	4562	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4240	-0-	-44	-0-	42	1	4198	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4612	-0-	-131	-0-	46	1	4566	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	42	1	4214	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	4387	-0-	-294	-0-	43	1	4344	2	N	-0-			-0-

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

12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	51	1	5061	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4575	-0-	-509	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-			-0-
02	4648 X	3859	-0-	-789	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4044	-0-	-906	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4558	-0-	-557	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-			-0-

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

12	3751 X	1576	-0-	-2175	-0-	16	1	1560	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	192	-0-	-3590	-0-	2	1	190	2	N	-0-			-0-
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
*05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	N	-0-			-0-

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

12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	33	1	3348	2	N	-0-			-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	33	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	N	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	N	-0-			-0-
*05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	65	1	6547	2	N	-0-			-0-
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	66	1	6602	2	N	-0-			-0-
02	5768 X	5210	-0-	-558	-0-	52	1	5158	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	5074	-0-	-1312	-0-	50	1	5024	2	N	-0-			-0-
04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
*05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	N	-0-			-0-

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

12	6696 X	6400	-0-	-296	-0-	63	1	6337	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6134	-0-	-562	-0-	61	1	6073	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	5301	-0-	-747	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	6355	-0-	-31	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5557	-0-	-623	-0-	55	1	5502	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	6080	-0-	-306	-0-	60	1	6020	2	N	-0-			-0-

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

12	3751 X	3313	-0-	-438	-0-	33	1	3280	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	35	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3892 X	3141	-0-	-751	-0-	31	1	3110	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3128	-0-	-1181	-0-	31	1	3097	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3085	-0-	-1085	-0-	31	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	33	1	3281	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 #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	26	1	2555	2	N	-0-			-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-			-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	-0-			-0-
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	N	-0-			-0-

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

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	18	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	15	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	15	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	929	-0-	-714	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-

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

12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	2	N	-0-			-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	N	-0-			-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-			-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3461	2	N	-0-			-0-

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

12	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	51	1	5051	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	49	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	47	1	4683	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	2965	-0-	-1865	-0-	29	1	2936	2	N	-0-			-0-
*05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	N	-0-			174
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	51	1	5122	2	N	-0-			174
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	45	1	4545	2	N	-0-			174
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-			174
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-			174
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	49	1	4913	2	N	-0-			174

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

12	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	85	1	8532	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	84	1	8404	2	N	-0-			-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	76	1	7586	2	N	-0-			-0-
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	N	-0-			-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	73	1	7310	2	N	-0-			-0-
*05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	84	1	8411	2	N	-0-			-0-

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

12	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	35	1	3450	2	N	-0-			10
01	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	34	1	3431	2	N	-0-			10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	-0-			10
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	N	-0-			10
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			10
*05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	N	-0-			10

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	6722	-0-	-1431	-0-	67	1	6655	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	6741	-0-	-1412	-0-	67	1	6674	2	N	-0-			-0-
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	2	N	-0-			-0-
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	72	1	7245	2	N	-0-			-0-
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6621	-0-	-540	-0-	66	1	6555	2	N	-0-			-0-

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

12	9579 X	8968	-0-	-611	-0-	89	1	8879	2	N	-0-			3
01	9579 X	8842	-0-	-737	-0-	88	1	8754	2	N	-0-			3
02	8176 X	7972	-0-	-204	-0-	79	1	7893	2	N	-0-			3
03	9021 X	6945	-0-	-2076	-0-	69	1	6876	2	N	-0-			3
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-			3
05	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			3

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

12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3711	-0-	-226	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3417	-0-	-183	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-			-0-

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

12	2542 N	2111	-0-	-431	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			-0-
02	2296 N	2208	-0-	-88	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			-0-
*05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			-0-

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

12	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	42	1	4227	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4222	-0-	-286	-0-	42	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4010	-0-	-981	-0-	40	1	3970	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	3821	-0-	-979	-0-	38	1	3783	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4164	-0-	-796	-0-	41	1	4123	2	N	-0-			-0-

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

12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1547	-0-	-344	-0-	15	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1708 X	995	-0-	-713	-0-	10	1	985	2	N	-0-			-0-
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	N	-0-			-0-
*05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-			-0-

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

12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	50	1	5010	2	N	-0-			-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	51	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	N	-0-			-0-
03	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	12	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	317	-0-	-1513	-0-	3	1	314	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	18	1	1782	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 #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	6281	-0-	-353	-0-	62	1	6219	2	N	-0-			-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	59	1	5885	2	N	-0-			-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	61	1	6072	2	N	-0-			-0-
*05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	N	-0-			-0-

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

12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	1144	-0-	-1460	-0-	11	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	709	-0-	-1195	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	525	-0-	-994	-0-	5	1	520	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	434	-0-	-676	-0-	4	1	430	2	N	-0-			-0-
05	775 N	95	-0-	-680	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-

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

12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	65	1	6533	2	N	-0-			-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	63	1	6324	2	N	-0-			-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	-0-			-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	61	1	6074	2	N	-0-			-0-
04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	N	-0-			-0-
*05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	57	1	5710	2	N	-0-			-0-

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

12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			89
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-			89
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	26	1	2647	2	Y	5			94
						6	9							
03	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	25	1	2469	2	Y	60			154
						66	9							
04	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-			154
05	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-			154

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

12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	62	1	6217	2	N	-0-			5
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			5
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	57	1	5720	2	N	-0-			5
03	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	63	1	6257	2	N	-0-			5
04	6150 X	6121	-0-	-29	-0-	61	1	6060	2	N	-0-			5
05	6386 X	6248	-0-	-138	-0-	62	1	6186	2	N	-0-			5

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

12	7254 X	6544	-0-	-710	-0-	65	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6496	-0-	-448	-0-	64	1	6432	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	5889	-0-	-187	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	63	1	6335	2	N	-0-			-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	61	1	6112	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 #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1777	2	N	-0-			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	16	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	15	1	1469	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	14	1	1426	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	14	1	1358	2	N	-0-			-0-

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

12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	64	1	6361	2	N	-0-			-0-
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	N	-0-			-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	2	N	-0-			-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	N	-0-			-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	63	1	6257	2	N	-0-			-0-
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	N	-0-			-0-

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

12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	N	-0-			-0-
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	52	1	5206	2	N	-0-			-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	37	1	3717	2	N	-0-			-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-			-0-
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	38	1	3765	2	N	-0-			-0-

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

12	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	35	1	3506	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	36	1	3552	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3205	-0-	-239	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	35	1	3510	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	33	1	3252	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	35	1	3542	2	N	-0-			-0-

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

12	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	47	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	45	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4043	-0-	-269	-0-	40	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	43	1	4294	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			-0-

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

12	14415	X	13183	-0-	-1232	-0-	131	1	13052	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	10141	-0-	-4119	-0-	100	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	2180	-0-	-9860	-0-	22	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	7935	-0-	-5395	-0-	79	1	7856	2	N	-0-			-0-
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	138	1	13792	2	N	-0-			-0-
*05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	138	1	13766	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	75	1	634	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	233	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-					-0-
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3295	-0-	195	195	210	1	3085	2	N	-0-					-0-

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

12	6572	X	6048	-0-	-524	-0-	642	1	5406	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	125	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	597	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6122	-0-	-481	-0-	475	1	5647	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	492	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	354	1	5207	2	N	-0-					-0-

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

12	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	480	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	87	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	395	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2873	-0-	-1507	-0-	277	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-

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

12	1178	N	982	-0-	-196	-0-	104	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	80	1	745	2	N	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	N	-0-					-0-

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

12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	272	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	62	1	2930	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1178	-0-	1178	1178	124	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	4607	266	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	7598	288	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2965	-0-	2965	10563	189	1	2776	2	N	-0-					-0-

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

12	1054	N	310	-0-	-744	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
01	961	N	607	-0-	-354	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
02	980	N	190	-0-	-790	-0-	20	1	170	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-

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

12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	54	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	346	-0-	-987	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	279	-0-	-757	-0-	29	1	250	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

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

12	7316	X	3776	-0-	-3540	-0-	401	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3399	-0-	-3917	-0-	71	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	329	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	264	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	311	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	189	1	2776	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

12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

12	299553	X	274218	-0-	-25335	-0-	274215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	293601	X	241229	-0-	-52372	-0-	241226	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	256928	X	238599	-0-	-18329	-0-	238597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	284456	X	258043	-0-	-26413	-0-	258023	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	273180	X	239990	-0-	-33190	-0-	239987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	274226	X	236522	-0-	-37704	-0-	236511	2	11	9	N	10	10	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1207	2	3	9	Y	3	5	1			3
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	5					10
							6	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	4					7
							4	9									
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	Y	8	6	1			9
							9	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2423	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1	2391	2	Y	4					8
							4	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2134	2	Y	4					12
							4	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
04	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	128	1	2307	2	Y	5					9
							6	9									
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	11	7	1			13
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	Y	2					5
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	3					8
							3	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	2					5
							2	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-	4	1			1

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
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	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
12	2573	N	1788	-0-	-785	-0-	1785	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	129	1	2315	2	Y	1					4
							1	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	5					9
							6	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	Y	4					8
							4	9									
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2460	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1379	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	Y	2					5
							2	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					10
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	4					8
							4	9									
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	Y	8	7	1			9
							9	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2082	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	113	1	2026	2	Y	2					6
							2	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					6
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2055	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	102	1	1835	2	Y	3					6
							3	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	8	5	1			9
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1360	-0-	-903	-0-	1356	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	2263	N	909	-0-	-1354	-0-	48	1	859	2	Y	2					6
							2	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					6
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	3					6
							3	9									
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	72	1	1269	2	Y	8	5	1			9
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	377	1	6760	2	Y	2					5
							2	9									
02	10136	X	6033	-0-	-4103	-0-	315	1	5718	2	Y	-0-					5
03	11222	X	8475	-0-	-2747	-0-	437	1	8034	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	8400	X	7267	-0-	-1133	-0-	382	1	6883	2	Y	2					4
							2	9									
05	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	356	1	6289	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7545	-0-	-2623	-0-	7543	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	10168	X	6955	-0-	-3213	-0-	367	1	6586	2	Y	2					4
							2	9									
02	9184	X	7013	-0-	-2171	-0-	366	1	6641	2	Y	5					9
							6	9									
03	9238	X	7101	-0-	-2137	-0-	366	1	6726	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
04	8040	X	6492	-0-	-1548	-0-	341	1	6147	2	Y	4					8
							4	9									
05	7750	X	6562	-0-	-1188	-0-	351	1	6198	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	1					4
						1	9									
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	2					6
						2	9									
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	6	9	1			3
						7	9									
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	Y	3					6
						3	9									
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	4	5	1			5
						4	9									

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

12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	960	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	1178 N	962	-0-	-216	-0-	52	1	909	2	Y	1					5
						1	9									
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	1					6
						1	9									
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	Y	6	9	1			3
						7	9									
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	2					5
						2	9									
05	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	60	1	1062	2	Y	4	4	1			5
						4	9									

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

12	930 N	907	-0-	-23	-0-	903	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	2					5
						2	9									
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	Y	5					10
						6	9									
03	899 N	852	-0-	-47	-0-	44	1	799	2	Y	8	14	1			4
						9	9									
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	45	1	807	2	Y	5					9
						6	9									
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	7	7	1			9
						8	9									

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

12	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	2723	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	151	1	2691	2	Y	2					5
						2	9									
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	4					9
						4	9									
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	140	1	2573	2	Y	6	12	1			3
						7	9									
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	Y	4					7
						4	9									
*05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	Y	12	6	1			13
						13	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2159	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2084	2	Y	4					8
							4	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1	1863	2	Y	4					12
							4	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	108	1	1966	2	Y	5					8
							6	9									
05	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	91	1	1614	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

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

12	7316	X	7247	-0-	-69	-0-	7241	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	383	1	6854	2	Y	2					7
							2	9									
02	8680	X	6507	-0-	-2173	-0-	339	1	6167	2	Y	1					8
							1	9									
03	9610	X	7090	-0-	-2520	-0-	366	1	6717	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	7560	X	6454	-0-	-1106	-0-	339	1	6112	2	Y	3					6
							3	9									
05	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	361	1	6374	2	Y	8	5	1			9
							9	9									

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

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2	6	1			2
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	1					3
							1	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1870	2	Y	4					7
							4	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2012	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	3					6
							3	9									
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	130	1	2297	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

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

12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	2					7
							2	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	Y	2					9
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	65	1	1180	2	Y	3					6
							3	9									
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	70	1	1246	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4679	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	271	1	4855	2	Y	2					7
							2	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	230	1	4183	2	Y	1					8
							1	9									
03	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	208	1	3820	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	255	1	4592	2	Y	3					5
							3	9									
05	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	254	1	4497	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	2					5
							2	9									
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1	3125	2	Y	5					10
							6	9									
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	182	1	3334	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	178	1	3215	2	Y	6					10
							7	9									
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3237	2	Y	7	8	1			9
							8	9									

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
12	3007	N	2599	-0-	-408	-0-	2593	2	6	9	Y	5	8	1			5
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	136	1	2441	2	Y	2					7
							2	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	Y	1					8
							1	9									
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	127	1	2340	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	125	1	2249	2	Y	2					5
							2	9									
05	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	120	1	2109	2	Y	8	4	1			9
							9	9									

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
12	3100	N	5032	-0-	1932	5393	5026	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3100	N	2409	-0-	-691	4702	127	1	2280	2	Y	2					6
							2	9									
02	2800	N	1311	-0-	-1489	3213	69	1	1238	2	Y	4					10
							4	9									
03	4166	X	953	-0-	-3213	-0-	49	1	897	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	1410	X	957	-0-	-453	-0-	50	1	901	2	Y	5					8
							6	9									
05	1457	X	1003	-0-	-454	-0-	53	1	937	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4218	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	204	1	3650	2	Y	2					5
							2	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	203	1	3671	2	Y	3					8
							3	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3914	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	209	1	3766	2	Y	4					7
							4	9									
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	Y	8	6	1			9
							9	9									

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
12	1984	N	1354	-0-	-630	-0-	1352	2	2	9	Y	2	8	1			2
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	71	1	1272	2	Y	1					3
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	794	-0-	-570	-0-	41	1	749	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					2
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	58	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3712	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	205	1	3684	2	Y	2					6
							2	9									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	182	1	3303	2	Y	4					10
							4	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	196	1	3610	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	191	1	3441	2	Y	5					8
							6	9									
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	198	1	3506	2	Y	12	7	1			13
							13	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
12	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4869	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	5146	X	5055	-0-	-91	-0-	267	1	4785	2	Y	3					7
							3	9									
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1	4364	2	Y	4					11
							4	9									
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1	4800	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4638	2	Y	5					8
							6	9									
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4844	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	3036	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	171	1	3073	2	Y	2					7
							2	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1	2833	2	Y	1					8
							1	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1	3067	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1	2899	2	Y	4					7
							4	9									
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	2	Y	8	6	1			9
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2238	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	Y	1					3
							1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	3					6
							3	9									
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2075	2	Y	3					5
							3	9									
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	8	4	1			9
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	2348	2	2	9	Y	2	5	1			2
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2569	2	Y	2					4
							2	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1	2415	2	Y	3					7
							3	9									
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1	2541	2	Y	4					6
							4	9									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	101	1	1784	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3031	-0-	-69	1022	3028	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	3697	X	2675	-0-	-1022	-0-	141	1	2533	2	Y	1					3
							1	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	116	1	2098	2	Y	3					6
							3	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2403	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	225	1	4041	2	Y	3					5
							3	9									
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	177	1	3125	2	Y	12	4	1			13
							13	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2649	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	148	1	2658	2	Y	2					6
						2	9									
02	2660 X	2549	-0-	-111	-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					6
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	Y	6	9	1			3
						7	9									
04	2730 N	2633	-0-	-97	-0-	139	1	2491	2	Y	3					6
						3	9									
05	2821 N	2705	-0-	-116	-0-	145	1	2556	2	Y	4	5	1			5
						4	9									

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

12	3565 X	3105	-0-	-460	-0-	3099	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	176	1	3151	2	Y	2					7
						2	9									
02	3080 X	2875	-0-	-205	-0-	150	1	2723	2	Y	2					9
						2	9									
03	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	166	1	3039	2	Y	6	12	1			3
						7	9									
04	3240 X	2974	-0-	-266	-0-	157	1	2814	2	Y	3					6
						3	9									
05	3317 X	3284	-0-	-33	-0-	175	1	3100	2	Y	8	5	1			9
						9	9									

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

12	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					-0-

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

12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	42	1	742	2	Y	-0-					-0-

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

12	2759 N	2755	-0-	-4	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	-0-					-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	146	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	2640 N	2639	-0-	-1	-0-	139	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-					-0-

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

12	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	156	1	2802	2	Y	-0-					-0-
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	2760 N	2741	-0-	-19	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-					-0-
05	2852 N	2829	-0-	-23	-0-	151	1	2678	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	138	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	154	1	2828	2	Y	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-					-0-

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

12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

12	4619 X	3155	-0-	-1464	-0-	3155	2			N	-0-					166
01	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	186	1	3342	2	N	-0-					166
02	3416 X	3288	-0-	-128	-0-	172	1	3116	2	N	-0-					166
03	3782 X	3646	-0-	-136	-0-	188	1	3458	2	N	-0-					166
04	3420 X	3335	-0-	-85	-0-	176	1	3159	2	N	-0-					166
05	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	179	1	3161	2	N	-0-					166

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

12	5301 X	4258	-0-	-1043	-0-	4254	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	5301 X	4390	-0-	-911	-0-	231	1	4155	2	Y	4					8
						4	9									
02	4228 X	3994	-0-	-234	-0-	209	1	3781	2	Y	4					12
						4	9									
03	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	218	1	4005	2	Y	8	16	1			4
						9	9									
04	4260 X	4092	-0-	-168	-0-	215	1	3871	2	Y	5					9
						6	9									
05	4433 X	4197	-0-	-236	-0-	225	1	3964	2	Y	7	7	1			9
						8	9									

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

12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					77
01	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	606	1	10871	2	N	-0-					77
02	12376 X	10211	-0-	-2165	-0-	534	1	9677	2	N	-0-					77
03	12834 X	11112	-0-	-1722	-0-	574	1	10538	2	N	-0-					77
04	12420 X	10452	-0-	-1968	-0-	550	1	9902	2	N	-0-					77
05	11470 X	10162	-0-	-1308	-0-	545	1	9617	2	N	-0-					77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	1985	-0-	-650	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
01	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	119	1	2140	2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4435	-0-	-633	-0-	232	1	4203	2	Y	-0-			-0-
03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	395	1	7260	2	Y	-0-			-0-
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	315	1	5664	2	Y	-0-			-0-
*05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5848	2	Y	-0-			-0-

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

12	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	194	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2724	-0-	-552	-0-	142	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	114	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2738	-0-	-772	-0-	144	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	163	1	2863	2	N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-			-0-

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

12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
03	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
05	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
01	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-			-0-
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2055	-0-	-1035	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
*05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1915	-0-	-627	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	472	1	2675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2856	N	2807	-0-	-49	-0-	671	1	2135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3100	N	3420	-0-	320	320	284	1	3136	2	N	-0-					-0-

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

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	942	-0-	-267	-0-	141	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	201	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-

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

12	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-					54
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	34	1	2927	2	N	-0-					54
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	2	N	8					62
							9	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	37	1	3305	2	N	22	68	1			16
							24	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	2	N	44					60
							48	9									
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	80	1	2954	2	N	-0-					60

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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					44
01	1922	N	1023	-0-	-899	-0-	26	1	997	2	N	-0-					44
02	1904	N	167	-0-	-1737	-0-	6	1	159	2	N	2					46
							2	9									
03	1364	N	799	-0-	-565	-0-	20	1	778	2	N	1	37	1			10
							1	9									
04	3000	N	3265	-0-	265	265	130	1	3127	2	N	7					17
							8	9									
*05	2712	N	2447	-0-	-265	-0-	98	1	2349	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	78	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	135	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	118	1	2801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2018	-0-	-1020	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	70	1	12903	2	N	-0-					52
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	213	1	10612	2	N	-0-					52
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	257	1	7821	2	N	10					62
							11	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	142	1	7215	2	N	15	60	1			17
							17	9									
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	222	1	6171	2	N	23					40
							25	9									
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	207	1	5799	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	157	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	187	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	285	1	4501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	281	1	4458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8187	-0-	-1950	-0-	275	1	7912	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8779	-0-	-955	-0-	418	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7011	-0-	-1053	-0-	416	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6801	-0-	-2127	-0-	320	1	6479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8640	X	7407	-0-	-1233	-0-	461	1	6946	2	N	-0-					-0-
*05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	574	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.14665 - 14896

12	434	N	328	-0-	-106	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-

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

12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	268	1	8497	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2842	-0-	2842	2842	125	1	2711	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	T. A.		1182	-0-	1182	4024	70	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	9627	X	5603	-0-	-4024	-0-	330	1	5256	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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

12	7750	X	6482	-0-	-1268	-0-	193	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6397	-0-	-919	-0-	280	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	321	1	5456	2	N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	275	1	6078	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	359	1	5769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	364	1	5891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

12	10199	X	7743	-0-	-2456	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8524	-0-	-280	-0-	437	1	8087	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6212	-0-	-1320	-0-	391	1	5821	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7930	-0-	-316	-0-	402	1	7528	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	504	1	7151	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7278	-0-	-1061	-0-	477	1	6801	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	37231 X	22810	-0-	-14421	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	35557 X	20224	-0-	-15333	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
02	30856 X	18624	-0-	-12232	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	34162 X	17521	-0-	-16641	-0-	17520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27990 X	19938	-0-	-8052	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22816 X	19778	-0-	-3038	-0-	19777	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

12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

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

12	13516 X	12596	-0-	-920	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	13423 X	12691	-0-	-732	-0-	12689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
04	12270 X	11869	-0-	-401	-0-	11868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12679 X	11979	-0-	-700	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

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

12	11005 X	10539	-0-	-466	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10447 X	8683	-0-	-1764	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
05	10819 X	6107	-0-	-4712	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561 X	16493	-0-	-3068	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
01	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	14441	-0-	14441	14441	14441	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	14313	-0-	14313	28754	14313	2			N	-0-					-0-
04	46546 X	17792	-0-	-28754	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
*05	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14734	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

12	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

12	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	13104 X	9659	-0-	-3445	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	14508 X	12685	-0-	-1823	-0-	12684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040 X	14004	-0-	-36	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14508 X	9241	-0-	-5267	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

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

12	64249 X	64249	-0-	-0-	-0-	64249	2			N	-0-					-0-
01	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-	65661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	59401 X	59401	-0-	-0-	-0-	59400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	69378 X	63971	-0-	-5407	-0-	63970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64500 X	62917	-0-	-1583	-0-	62916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65751 X	63268	-0-	-2483	-0-	63267	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

12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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

12	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	34347	2			N	-0-					-0-
01	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2			N	-0-					-0-
02	35354 X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-
03	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
04	29026 X	29026	-0-	-0-	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
*05	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	35205	2			N	-0-					-0-

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

12	347914 X	347914	-0-	-0-	-0-	347910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	332528 X	332528	-0-	-0-	-0-	332520	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	294413 X	294413	-0-	-0-	-0-	294411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	311566 X	311566	-0-	-0-	-0-	311558	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	298920 X	231324	-0-	-67596	-0-	231317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	308884 X	252997	-0-	-55887	-0-	252995	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5048	-0-	-3074	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4171	-0-	-2129	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4456	-0-	-1394	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140347	X	140347	-0-	-0-	-0-	140345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	125707	X	125707	-0-	-0-	-0-	125700	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	T. A.		95431	-0-	95431	95431	95430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	T. A.		93509	-0-	93509	188940	93505	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	293864	X	104924	-0-	-188940	-0-	104918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	102802	X	102802	-0-	-0-	-0-	102796	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580162	X	580162	-0-	-0-	-0-	580158	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	454071	X	454071	-0-	-0-	-0-	454056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	776183	X	776183	-0-	-0-	-0-	776180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1184203	X	1184203	-0-	-0-	-0-	1184188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1030797	X	1030797	-0-	-0-	-0-	1030780	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*05	1235324	X	1235324	-0-	-0-	-0-	1235295	2	29	9	N	26	26	8			-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211141	X	86096	-0-	-125045	-0-	86086	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	211141	X	84737	-0-	-126404	-0-	84737	2			N	-0-					-0-
02	190708	X	74275	-0-	-116433	-0-	74271	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	211141	X	64651	-0-	-146490	-0-	64636	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	83310	X	45781	-0-	-37529	-0-	45771	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349680	X	42356	-0-	-307324	-0-	42355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	349680	X	39447	-0-	-310233	-0-	39444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42588	X	32362	-0-	-10226	-0-	32361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54157	X	32030	-0-	-22127	-0-	32026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	45630	X	27625	-0-	-18005	-0-	27621	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	42346	X	28331	-0-	-14015	-0-	28327	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	104552	-0-	104552	2292324	104551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2384923	X	92599	-0-	-2292324	-0-	92597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	86128	X	82750	-0-	-3378	-0-	82750	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	88014	-0-	-14100	-0-	88012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	101190	X	83295	-0-	-17895	-0-	83293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104563	X	84652	-0-	-19911	-0-	84651	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	67120	-0-	67120	3435370	67118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	W	21284	-0-	21284	3456654	21282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	575	-0-	575	3457229	574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3457229					N	-0-					-0-
04	3508416	X	51187	-0-	-3457229	-0-	51181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67115	X	18930	-0-	-48185	-0-	18912	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	366	1	3536	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	346	1	3348	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	294	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	6690	296	1	3171	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3376	-0-	3376	10066	302	1	3074	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3565	-0-	3565	13631	329	1	3236	2	Y	-0-			-0-

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

12	5611 X	5312	-0-	-299	-0-	499	1	4813	2	Y	-0-			-0-
01	5549 X	5037	-0-	-512	-0-	472	1	4565	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4257	-0-	4257	4257	389	1	3868	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4595	-0-	4595	8852	392	1	4203	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4833	-0-	4833	13685	433	1	4400	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5439	-0-	5439	19124	502	1	4937	2	Y	-0-			-0-

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

12	6417 X	6121	-0-	-296	-0-	574	1	5547	2	Y	-0-			-0-
01	6417 X	6000	-0-	-417	-0-	562	1	5438	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	258	1	2572	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7388	-0-	7388	10218	630	1	6758	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6241	-0-	6241	16459	559	1	5682	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6952	-0-	6952	23411	642	1	6310	2	Y	-0-			-0-

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

12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	506	1	4882	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4808	-0-	-400	-0-	450	1	4358	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	184	1	1837	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6112	-0-	6112	8133	521	1	5591	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5240	-0-	5240	13373	469	1	4771	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5578	-0-	5578	18951	515	1	5063	2	Y	-0-			-0-

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

12	8277 X	7484	-0-	-793	-0-	702	1	6782	2	Y	-0-			-0-
01	8277 X	7879	-0-	-398	-0-	738	1	7141	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6386	-0-	6386	6386	583	1	5803	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6589	-0-	6589	12975	562	1	6027	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7461	-0-	7461	20436	668	1	6793	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7741	-0-	7741	28177	715	1	7026	2	Y	-0-			-0-

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

12	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	311	1	3007	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3137	-0-	-552	-0-	294	1	2843	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	177	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3542	-0-	3542	5485	302	1	3240	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2364	-0-	2364	7849	212	1	2152	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2310	-0-	2310	10159	213	1	2097	2	Y	-0-			-0-

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

12	5673 X	4720	-0-	-953	-0-	443	1	4277	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	4697	-0-	-976	-0-	440	1	4257	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4097	-0-	4097	4097	374	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4400	-0-	4400	8497	375	1	4025	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4759	-0-	4759	13256	426	1	4333	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4945	-0-	4945	18201	457	1	4488	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2338	-0-	-545	-0-	219	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2350	-0-	-533	-0-	220	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	131	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3118	144	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1919	-0-	1919	5037	172	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2441	-0-	2441	7478	225	1	2216	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	158	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	177	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1454	-0-	1454	3389	124	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	6050	238	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1741	-0-	1741	7791	161	1	1580	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	81	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	949	-0-	949	1840	81	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	940	-0-	940	2780	84	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	334	-0-	334	3114	31	1	303	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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
12	9455 X	9069	-0-	-386	-0-	851	1	8218	2	Y	-0-					-0-
01	9455 X	8702	-0-	-753	-0-	815	1	7887	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7665	-0-	7665	7665	700	1	6965	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8148	-0-	8148	15813	695	1	7453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7668	-0-	7668	23481	687	1	6981	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9115	-0-	9115	32596	842	1	8273	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4723	-0-	-268	-0-	443	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	4641	-0-	-319	-0-	435	1	4206	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4021	-0-	4021	4021	367	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4413	-0-	4413	8434	376	1	4037	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4475	-0-	4475	12909	401	1	4074	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4338	-0-	4338	17247	401	1	3937	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4335	-0-	-160	-0-	407	1	3928	2	Y	-0-					-0-
01	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	375	1	3625	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	320	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2794	-0-	2794	6300	238	1	2556	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3430	-0-	3430	9730	307	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2374	-0-	2374	12104	219	1	2155	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	5177	-0-	-713	-0-	486	1	4691	2	Y	-0-					-0-
01	5797 X	4714	-0-	-1083	-0-	442	1	4272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4476	-0-	4476	4476	409	1	4067	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4390	-0-	4390	8866	374	1	4016	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4675	-0-	4675	13541	419	1	4256	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4644	-0-	4644	18185	429	1	4215	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	6966	-0-	-1032	-0-	654	1	6312	2	Y	-0-					-0-
01	7998 X	6654	-0-	-1344	-0-	623	1	6031	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5811	-0-	5811	5811	530	1	5281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6134	-0-	6134	11945	523	1	5611	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6551	-0-	6551	18496	587	1	5964	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8525	-0-	8525	27021	787	1	7738	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137 X	6720	-0-	-3417	-0-	631	1	6089	2	Y	-0-					-0-
01	11904 X	7165	-0-	-4739	-0-	671	1	6494	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6366	-0-	6366	6366	581	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	12544	527	1	5651	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5786	-0-	5786	18330	518	1	5268	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6739	-0-	6739	25069	622	1	6117	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060 X	8018	-0-	-42	-0-	752	1	7266	2	Y	-0-					-0-
01	8060 X	7267	-0-	-793	-0-	681	1	6586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	251	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7574	-0-	7574	10326	646	1	6928	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4998	-0-	4998	15324	448	1	4550	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8782	-0-	8782	24106	811	1	7971	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	388	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	4712 X	4110	-0-	-602	-0-	385	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3243	-0-	3243	3243	296	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2816	-0-	2816	6059	240	1	2576	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3689	-0-	3689	9748	330	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3767	-0-	3767	13515	348	1	3419	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	442	1	4272	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4522	-0-	-469	-0-	424	1	4098	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	367	1	3659	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4188	-0-	4188	8214	357	1	3831	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4321	-0-	4321	12535	387	1	3934	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4173	-0-	4173	16708	385	1	3788	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	897	1	8662	2	Y	-0-					-0-
01	9517 X	8733	-0-	-784	-0-	818	1	7915	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7902	-0-	7902	7902	721	1	7181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8432	-0-	8432	16334	719	1	7713	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8308	-0-	8308	24642	744	1	7564	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8877	-0-	8877	33519	820	1	8057	2	Y	-0-					-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
12	5580 X	4488	-0-	-1092	-0-	421	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	5558	-0-	-53	-0-	521	1	5037	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	4470	408	1	4062	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4972	-0-	4972	9442	424	1	4548	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4666	-0-	4666	14108	418	1	4248	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5102	-0-	5102	19210	471	1	4631	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
12	8215 X	6896	-0-	-1319	-0-	6896	2			Y	-0-			-0-
01	8215 X	7462	-0-	-753	-0-	7462	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	5363	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6482	-0-	6482	11845	6482	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6176	-0-	6176	18021	6176	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5738	-0-	5738	23759	5738	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

12	11873 X	10369	-0-	-1504	-0-	842	1	9527	2	Y	-0-			-0-
01	11873 X	9860	-0-	-2013	-0-	733	1	9127	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9292	-0-	9292	9292	594	1	8698	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10075	-0-	10075	19367	528	1	9547	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9497	-0-	9497	28864	448	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9327	-0-	9327	38191	472	1	8855	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

12	5642 X	5250	-0-	-392	-0-	493	1	4757	2	Y	-0-			-0-
01	5549 X	4823	-0-	-726	-0-	452	1	4371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4502	-0-	4502	4502	411	1	4091	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4726	-0-	4726	9228	403	1	4323	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13433	377	1	3828	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4089	-0-	4089	17522	378	1	3711	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

12	6944 X	6813	-0-	-131	-0-	553	1	6260	2	Y	-0-			-0-
01	6758 X	6248	-0-	-510	-0-	465	1	5783	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	424	1	6208	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7480	-0-	7480	14112	392	1	7088	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7494	-0-	7494	21606	353	1	7141	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5778	-0-	5778	27384	293	1	5485	2	Y	-0-			-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	55	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	500	1	2404	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2158	-0-	-322	-0-	201	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	355	1	1978	2	N	-0-			-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	343	1	2300	2	N	-0-			-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	418	1	2071	2	N	-0-			-0-
*05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	489	1	2060	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

12	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	69	1	1969	2	N	2			20
						2	9							
01	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	97	1	1948	2	N	2			22
						2	9							
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	108	1	1713	2	N	-0-			22
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-			22
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	123	1	1845	2	N	-0-			22
*05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	128	1	1931	2	N	-0-			22

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

12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	303	1	1472	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	157	1	1564	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1520	-0-	-104	-0-	229	1	1291	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	210	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	260	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	305	1	1300	2	N	-0-			-0-

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

12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2061	2	N	-0-			79
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-			79
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	1	2323	2	N	-0-			79
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	1			80
						1	9							
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	153	1	2004	2	N	-0-			80
05	2759 N	2001	-0-	-758	-0-	141	1	1860	2	N	-0-			80

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

12	2387 N	2029	-0-	-358	-0-	350	1	1679	2	N	-0-			-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	204	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	309	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1848	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	342	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	385	1	1620	2	N	-0-			-0-

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

12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	2	N	-0-			77
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	-0-			77
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	221	1	3668	2	N	-0-			77
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	160	1	3411	2	N	-0-			77
04	2880 X	2824	-0-	-56	-0-	169	1	2655	2	N	-0-			77
*05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	203	1	3203	2	N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-			35
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	2	N	-0-			35
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			35
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			35
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

12	837	N	684	-0-	-153	-0-	35	1	649	2	N	-0-			95
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	39	1	550	2	N	-0-			95
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-			95
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-			95
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-			95
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	203	1	2589	2	N	-0-			95

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

12	1302	N	926	-0-	-376	-0-	3	1	923	2	N	-0-			40
01	1023	N	837	-0-	-186	-0-	14	1	823	2	N	-0-			40
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-			40
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	N	-0-			40
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	N	-0-			40
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	26	1	778	2	N	2			42
							2	9							

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

12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5			85
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	2	N	5			90
							6	9							
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	2	N	5			95
							6	9							
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	10	1	2154	2	N	3			98
							3	9							
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	N	2			100
							2	9							
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2144	2	N	5			105
							6	9							

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

12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	102	1	2935	2	N	2			77
							2	9							
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	154	1	3073	2	N	-0-			77
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	N	-0-			77
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	145	1	2931	2	N	-0-			77
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2774	2	N	-0-			77
*05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	186	1	2809	2	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
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	31	1	2110	2	N	5					210
							6	9									
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-					210
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	2					212
							2	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	69	1	2391	2	N	8	157	1			63
							9	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					63
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	N	-0-					63

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

12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	154	1	2984	2	N	-0-					107
01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	166	1	2468	2	N	-0-					107
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	230	1	2857	2	N	-0-					107
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	198	1	2974	2	N	-0-					107
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	186	1	2215	2	N	-0-					107
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	273	1	3264	2	N	-0-					107

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

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					18
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2355	2	N	7					25
							8	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	38	1	2228	2	N	-0-					25
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	8	1	1971	2	N	-0-					25
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	2	N	3					28
							3	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	2	N	2					30
							2	9									

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

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	N	15					145
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10					155
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7					162
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					162
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13					175
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	N	10					185

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

12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					168
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					168
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	2	N	-0-					168
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					168
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	8	1	718	2	N	-0-					168
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	N	-0-					168

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

12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1051	2	3	9	N	3					48
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					48
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					48
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					50
05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1038	2	17	9	N	15					65

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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					53
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	N	-0-					53
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	36	1	1718	2	N	-0-					53
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					53
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	N	-0-					53
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1876	2	N	2					55
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	X	2554	-0-	-301	-0-	47	1	2507	2	N	-0-					75
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	92	1	2736	2	N	5					80
							6	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	N	-0-					80
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	N	-0-					80
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	N	-0-					80
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3406	2	N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					135
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					137
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					137
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					137
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	821	2	9	9	N	8					145
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	812	2	11	9	N	10					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	50	1	3069	2	N	-0-					170
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2937	2	N	5					175
							6	9									
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	5					180
							6	9									
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	6	119	1			67
							7	9									
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					67
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2960	2	N	5					72
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5					160
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	20	1	2917	2	N	5					165
							6	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	2	N	-0-					165
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	2	N	18	36	1			147
							20	9									
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2896	2	N	3					150
							3	9									
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	2	N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					165
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					165
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					165
03	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					165
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					165
05	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					165

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	229	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	480	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	459	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	446	1	5973	2	N	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4443	2	N	-0-					-0-
*05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

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

12	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	52	1	2413	2	N	2					112
							2	9									
01	2976	X	1158	-0-	-1818	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					112
02	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	112	1	2267	2	N	-0-					112
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	73	1	2027	2	N	-0-					112
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	3					115
							3	9									
*05	3100	N	3139	-0-	39	39	156	1	2977	2	N	5					120
							6	9									

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

12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	40	1	3130	2	N	3					100
							3	9									
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3783	2	N	5					105
							6	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3037	2	N	3					108
							3	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	88	1	3273	2	N	-0-					108
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	145	1	3319	2	N	7					115
							8	9									
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	132	1	3044	2	N	-0-					115

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

12	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	167	1	3474	2	N	-0-					77
01	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	202	1	3188	2	N	-0-					77
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	192	1	2502	2	N	-0-					77
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	205	1	3270	2	N	-0-					77
04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	211	1	2642	2	N	-0-					77
05	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	265	1	3325	2	N	-0-					77

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

12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	49	1	1987	2	N	-0-					75
01	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	92	1	2338	2	N	20					95
							22	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2165	2	N	10					105
							11	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2354	2	N	7					112
							8	9									
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	121	1	2161	2	N	-0-					112
05	2480	N	1748	-0-	-732	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					112

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

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	305	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	198	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	249	1	1250	2	N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	299	1	1274	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	114	1	3039	2	N	10					130
							11	9									
01	3627	X	2854	-0-	-773	-0-	143	1	2708	2	N	3					133
							3	9									
02	3500	X	3451	-0-	-49	-0-	213	1	3238	2	N	-0-					133
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	204	1	3925	2	N	-0-					133
04	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	211	1	3058	2	N	-0-					133
05	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	206	1	2995	2	N	-0-					133

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

12	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	97	1	2474	2	N	-0-					22
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	130	1	2375	2	N	-0-					22
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	2	N	-0-					22
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	131	1	2422	2	N	-0-					22
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	2307	2	N	-0-					22
05	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	166	1	2350	2	N	-0-					22

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

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					150
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					150
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					150
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2					152
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	2	N	-0-					152
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	N	-0-					152

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

12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3566	2	11	9	N	10					55
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	179	1	3707	2	N	15					70
							17	9									
02	3416	X	3203	-0-	-213	-0-	280	1	2917	2	N	5					75
							6	9									
03	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	263	1	3211	2	N	25					100
							28	9									
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	285	1	2874	2	N	15					115
							17	9									
05	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	303	1	3063	2	N	15					130
							17	9									

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

12	899	N	852	-0-	-47	-0-	841	2	11	9	N	10					90
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					95
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	563	2	6	9	N	5					100
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	669	2	3	9	N	3					103
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	17					120
							19	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	2	17	9	N	15					135

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2014	2	N	5					195
							6	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	N	2					197
							2	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1948	2	N	6					203
							7	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	2	N	7					210
							8	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	10					220
							11	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2018	2	N	2	182	1			40
							2	9									

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

12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					70
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	2	N	-0-					70
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	N	5					75
							6	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	4	1	1266	2	N	-0-					75
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	24	1	1234	2	N	10					85
							11	9									
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	25	1	1339	2	N	5					90
							6	9									

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

12	4123	X	3373	-0-	-750	-0-	3373	2			N	-0-					112
01	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	3146	2			N	-0-					112
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	9	1	2844	2	N	-0-					112
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					112
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	19	1	3096	2	N	6					118
							7	9									
05	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	20	1	3341	2	N	-0-					118

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

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	2	N	-0-					133
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	69	1	1640	2	N	-0-					133
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					133
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					133
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					133
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-					133

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

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					88
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1648	2	N	2					90
							2	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					90
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					90
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					90
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	N	-0-					90

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	3001	-0-	-1835	-0-	134	1	2867	2	N	-0-			125
01	4836 X	4599	-0-	-237	-0-	268	1	4331	2	N	-0-			125
02	4032 X	3030	-0-	-1002	-0-	212	1	2818	2	N	-0-			125
03	4464 X	2393	-0-	-2071	-0-	138	1	2255	2	N	-0-			125
04	4320 X	2256	-0-	-2064	-0-	164	1	2092	2	N	-0-			125
05	4464 X	3482	-0-	-982	-0-	253	1	3229	2	N	-0-			125

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

12	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	77	1	1760	2	N	-0-			78
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	N	-0-			78
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1873	2	N	-0-			78
03	1829 N	1055	-0-	-774	-0-	58	1	997	2	N	-0-			78
04	1920 N	1188	-0-	-732	-0-	84	1	1104	2	N	-0-			78
05	2232 N	1160	-0-	-1072	-0-	81	1	1079	2	N	-0-			78

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

12	15221 X	13770	-0-	-1451	-0-	294	1	13476	2	N	-0-			-0-
01	14942 X	14222	-0-	-720	-0-	886	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	13244 X	12678	-0-	-566	-0-	809	1	11869	2	N	-0-			-0-
03	14632 X	13978	-0-	-654	-0-	804	1	13174	2	N	-0-			-0-
04	14160 X	10451	-0-	-3709	-0-	717	1	9734	2	N	-0-			-0-
05	14229 X	14134	-0-	-95	-0-	14134	2			N	-0-			-0-

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

12	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	388	1	9012	2	N	-0-			65
01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	500	1	8569	2	N	-0-			65
02	8624 X	7947	-0-	-677	-0-	530	1	7417	2	N	-0-			65
03	9548 X	8790	-0-	-758	-0-	480	1	8299	2	N	10			75
						11	9							
04	9120 X	8643	-0-	-477	-0-	602	1	8035	2	N	5			80
						6	9							
05	9393 X	8913	-0-	-480	-0-	618	1	8295	2	N	-0-			80

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

12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	199	1	4485	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2396	-0-	-983	-0-	135	1	2261	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	1743	-0-	-1225	-0-	118	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	164	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	192	1	2523	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	186	1	2449	2	N	-0-			-0-

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

12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	2	N	4			52
						4	9							
01	3100 N	3271	-0-	171	171	157	1	3111	2	N	3			55
						3	9							
02	2800 N	5201	-0-	2401	2572	311	1	4887	2	N	3			58
						3	9							
03	3100 N	5326	-0-	2226	4798	254	1	5064	2	N	7			65
						8	9							
04	11401 X	6603	-0-	-4798	-0-	428	1	6175	2	N	-0-			65
*05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	286	1	4285	2	N	-0-			65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	73	1	2704	2	N	-0-					141
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2672	2	N	9					150
							10	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	5					155
							6	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	5	80	1			80
							6	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	N	-0-					80
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	129	1	2226	2	N	-0-					80

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

12	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	46	1	2321	2	N	-0-					124
01	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	86	1	2456	2	N	-0-					124
02	3080	X	3040	-0-	-40	-0-	138	1	2902	2	N	-0-					124
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	108	1	3141	2	N	4					128
							4	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	12					140
							13	9									
05	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	141	1	2781	2	N	10					150
							11	9									

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

12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	166	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2302	-0-	-457	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-

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

12	3627	X	3009	-0-	-618	-0-	140	1	2869	2	N	-0-					45
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	208	1	3243	2	N	-0-					45
02	3416	X	2953	-0-	-463	-0-	212	1	2741	2	N	-0-					45
03	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	188	1	2953	2	N	-0-					45
04	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	216	1	2679	2	N	-0-					45
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	231	1	2874	2	N	-0-					45

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

12	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	134	1	2536	2	N	-0-					50
01	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	134	1	1961	2	N	-0-					50
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	N	-0-					50
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2677	2	N	-0-					50
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2597	2	N	-0-					50
05	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	216	1	2548	2	N	-0-					50

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

12	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	34	1	1037	2	N	-0-					142
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-					142
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	2	N	-0-					142
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					142
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	N	-0-					142
05	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	103	1	1608	2	N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	12027	-0-	-2729	-0-	180	1	11847	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	13164	-0-	-1592	-0-	740	1	12424	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12228	-0-	-428	-0-	705	1	11523	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13665	-0-	-347	-0-	702	1	12963	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	9875	-0-	-3685	-0-	617	1	9258	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13363	-0-	-184	-0-	13363	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 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
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1248	1	59	2	N	-0-					5
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	N	-0-					5
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	67	1	1090	2	N	3					8
							3	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	N	2					10
							2	9									
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1155	2	N	2					12
							2	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	2					14
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1267	-0-	-1833	-0-	1234	2	33	9	N	30					210
01	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2912	2	39	9	N	35					245
02	2800	X	2718	-0-	-82	-0-	2662	2	56	9	N	51	191	1			105
03	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2878	2	33	9	N	30					135
04	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	2482	2	22	9	N	20					155
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	2680	2	28	9	N	25					180

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
12	12586	X	11318	-0-	-1268	-0-	249	1	11069	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10951	-0-	-1511	-0-	689	1	10262	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10245	-0-	-1011	-0-	660	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	651	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	7599	-0-	-3651	-0-	611	1	6988	2	N	-0-					-0-
*05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2820	2	72	9	N	65					165
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3159	2	204	9	N	185					350
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2840	2	105	9	N	95	185	1			260
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3147	2	123	9	N	112	172	1			200
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2963	2	139	9	N	126	181	1			145
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3192	2	105	9	N	95					240

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 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
12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	418	1	7714	2	N	-0-					42
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	476	1	6839	2	N	-0-					42
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	494	1	5963	2	N	-0-					42
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	418	1	6062	2	N	-0-					42
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	450	1	5217	2	N	-0-					42
*05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	488	1	5670	2	N	-0-					42

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

12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	249	1	4411	2	Y	-0-					8
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	287	1	3986	2	Y	-0-					8
02	4508	X	3524	-0-	-984	-0-	277	1	3247	2	Y	-0-					8
03	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	258	1	3619	2	Y	-0-					8
04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	306	1	3451	2	Y	-0-					8
05	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	296	1	3349	2	Y	-0-					8

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

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	126	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	138	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	145	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1598	2	N	-0-					-0-
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-					-0-

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

12	13392	X	11814	-0-	-1578	-0-	371	1	11443	2	N	-0-					-0-
01	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	1126	1	15783	2	N	-0-					-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	960	1	13148	2	N	-0-					-0-
03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	949	1	14402	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10450	-0-	-2330	-0-	761	1	9689	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12107	-0-	-1099	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

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

12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	196	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	260	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	259	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	235	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	297	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	284	1	3489	2	N	-0-					-0-

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

12	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	1601	1	73	2	N	-0-					7
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-					7
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	182	1	1903	2	N	-0-					7
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	-0-					7
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	2	N	-0-					7
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	169	1	1966	2	N	-0-					7

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

12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	190	1	4540	2	N	-0-					154
01	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	267	1	4692	2	N	-0-					154
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	2	N	-0-					154
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	320	1	5671	2	N	-0-					154
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	440	1	5980	2	N	-0-					154
*05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	380	1	5188	2	N	-0-					154

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	237	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	278	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	321	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	293	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	321	1	3603	2	N	-0-					-0-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4257	2	N	-0-					-0-

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

12	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	190	1	3754	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4159	-0-	-956	-0-	257	1	3902	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	282	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3097	-0-	-503	-0-	236	1	2861	2	N	-0-					-0-
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	333	1	4053	2	N	-0-					-0-

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

12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	110	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					-0-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	N	-0-					-0-

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

12	23467	X	20365	-0-	-3102	-0-	323	1	20042	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	19873	-0-	-2912	-0-	1133	1	18740	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	19327	-0-	-497	-0-	1131	1	18196	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	20589	-0-	-1359	-0-	1075	1	19514	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	15346	-0-	-5234	-0-	972	1	14374	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	19269	-0-	-2121	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

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

12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30	-0-	149	1	1781	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	138	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	163	1	1866	2	N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	N	-0-					-0-

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

12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	5673	X	5321	-0-	-352	-0-	221	1	5100	2	N	-0-					35
01	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	291	1	4974	2	N	-0-					35
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	332	1	4632	2	N	-0-					35
03	5363	X	5260	-0-	-103	-0-	288	1	4972	2	N	-0-					35
04	5190	X	4802	-0-	-388	-0-	336	1	4466	2	N	-0-					35
05	5363	X	4603	-0-	-760	-0-	320	1	4283	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	113	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	136	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	154	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	159	1	1863	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	95	1	2411	2	N	-0-					35
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	130	1	2380	2	N	-0-					35
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	140	1	2067	2	N	-0-					35
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	124	1	2282	2	N	-0-					35
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	153	1	2145	2	N	-0-					35
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	N	-0-					35

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

12	4805	X	4652	-0-	-153	-0-	246	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	280	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	319	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4067	-0-	-1079	-0-	258	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4174	-0-	-566	-0-	327	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	340	1	4014	2	N	-0-					-0-

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

12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
01	682	N	56	-0-	-626	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	85	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	116	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	92	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	120	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	117	1	1361	2	N	-0-					-0-

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

12	372	N	206	-0-	-166	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
02	308	N	43	-0-	-265	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

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

12	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	579	1	10118	2	N	-0-			-0-
01	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	727	1	10002	2	N	-0-			-0-
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	748	1	8693	2	N	-0-			-0-
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	685	1	9488	2	N	-0-			-0-
04	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	757	1	8455	2	N	-0-			-0-
*05	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	746	1	8375	2	N	-0-			-0-

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

12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	207	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	258	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	247	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	304	1	3133	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	180	1	2058	2	N	-0-			-0-

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

12	3999 X	3003	-0-	-996	-0-	151	1	2852	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	2971	-0-	-1028	-0-	190	1	2781	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	2465	-0-	-1147	-0-	186	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2544	-0-	-463	-0-	161	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2359	-0-	-551	-0-	185	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	184	1	2177	2	N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			45
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			45
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			45
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			45
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-			45
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-			45

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

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			45
01	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	2			N	-0-			45
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			45
03	651 N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-			45
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-			45
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	986	-0-	-2654	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1689	-0-	-1911	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					26
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					26
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					26
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					26

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

12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					15
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					15
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15

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

12	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2			N	-0-					155
01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3731	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	2			N	-0-					155
03	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3818	2	1	9	N	1	1	8			155
04	3750	X	1878	-0-	-1872	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155

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

12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					252
01	1643	X	1481	-0-	-162	-0-	1473	2	8	9	N	7	7	8			252
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	1	1	8			252
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	8			252
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	220	1			32
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32

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

12	8525	X	8385	-0-	-140	-0-	8382	2	3	9	N	3	1	8			37
01	8525	X	7807	-0-	-718	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			37
02	7700	X	7094	-0-	-606	-0-	7094	2			N	-0-					37
03	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7777	2	2	9	N	2	2	8			37
04	8100	X	7175	-0-	-925	-0-	7173	2	2	9	N	2	2	8			37
05	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7422	2	2	9	N	2	2	8			37

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
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	827	2	2	9	N	2					65
01	961	N	678	-0-	-283	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			65
02	1008	N	382	-0-	-626	-0-	382	2			N	-0-					65
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					65
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8			65
*05	3100	N	3346	-0-	246	246	3345	2	1	9	N	1	1	8			65

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

12	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6475	2	1	9	N	1	1	8			103
01	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8			103
02	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5680	2	1	9	N	1	1	8			103
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6305	2	4	9	N	4	4	8			103
04	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	5755	2	4	9	N	4	4	8			103
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5987	2	4	9	N	4	4	8			103

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

12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					153
01	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			153
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					153
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4461	2	12	9	N	11	1	8			163
04	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3683	2			N	-0-	137	1			26
05	4464	X	3347	-0-	-1117	-0-	3345	2	2	9	N	2					28

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

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					58
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					58
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					58
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			58
04	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					58
05	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			58

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

12	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	2			N	-0-					22
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9262	2	3	9	N	3	3	8			22
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					22
03	7750	X	7143	-0-	-607	-0-	7142	2	1	9	N	1	1	8			22
04	8550	X	6579	-0-	-1971	-0-	6579	2			N	-0-					22
05	8835	X	6599	-0-	-2236	-0-	6599	2			N	-0-					22

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

12	4712	X	3454	-0-	-1258	-0-	3451	2	3	9	N	3	3	8			195
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5190	2	9	9	N	8	5	8			198
02	4256	X	3685	-0-	-571	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			198
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	N	3	3	8			198
04	5040	X	3433	-0-	-1607	-0-	3427	2	6	9	N	5	130	1	5	8	68
05	5208	X	2138	-0-	-3070	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			68

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

12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					57
01	4588	X	3526	-0-	-1062	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8			57
02	4340	X	2255	-0-	-2085	-0-	2255	2			N	-0-					57
03	4805	X	3378	-0-	-1427	-0-	3377	2	1	9	N	1	1	8			57
04	4650	X	2385	-0-	-2265	-0-	2385	2			N	-0-					57
05	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2			N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					60
01	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6080	2	1	9	N	1	1	8			60
02	6272	X	5213	-0-	-1059	-0-	5213	2			N	-0-					60
03	6944	X	5375	-0-	-1569	-0-	5374	2	1	9	N	1	1	8			60
04	6720	X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					60
05	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-					60

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

12	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3945	2	1	9	N	1	1	8			54
01	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	8			54
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			54
03	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	3066	2	2	9	N	2	2	8			54
04	3810	X	1337	-0-	-2473	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			54
05	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			54

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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					42
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					42
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					42
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					42
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					42
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5324	-0-	-1248	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5049	-0-	-1311	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	8866	X	7962	-0-	-904	-0-	7962	2			N	-0-					47
01	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	7729	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7756	X	5943	-0-	-1813	-0-	5943	2			N	-0-					47
03	8587	X	7261	-0-	-1326	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			47
04	8310	X	6917	-0-	-1393	-0-	6917	2			N	-0-					47
05	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	6920	2			N	-0-					47

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

12	130792	X	130792	-0-	-0-	-0-	130792	2			N	-0-					124
01	144351	X	144351	-0-	-0-	-0-	144350	2	1	9	N	1	1	8			124
02	127828	X	127828	-0-	-0-	-0-	127828	2			N	-0-					124
03	196954	X	196954	-0-	-0-	-0-	196924	2	30	9	N	27	4	8			147
04	272514	X	272514	-0-	-0-	-0-	272507	2	7	9	N	6	5	8			148
*05	332457	X	332457	-0-	-0-	-0-	332451	2	6	9	N	5	5	8			148

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

12	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-					41
01	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			41
02	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					41
03	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4126	2	1	9	N	1	1	8			41
04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3603	2	1	9	N	1	1	8			41
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3752	2	1	9	N	1	1	8			41

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6402	-0-	-790	-0-	6402	2			N	-0-					236
01	6975	X	5975	-0-	-1000	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	8			236
02	6272	X	5390	-0-	-882	-0-	5390	2			N	-0-					236
03	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	5552	2	2	9	N	2					238
04	6570	X	5329	-0-	-1241	-0-	5329	2			N	-0-					238
05	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	2			N	-0-					238

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

12	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	2			N	-0-					7
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	2			N	-0-					7
02	3220	X	2658	-0-	-562	-0-	2658	2			N	-0-					7
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			7
04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			7
05	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					7

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

12	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	5789	2	1	9	N	1	1	8			55
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2	2	8			55
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6423	2	17	9	N	15					70
03	5890	X	3743	-0-	-2147	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			70
04	6390	X	2496	-0-	-3894	-0-	2496	2			N	-0-					70
05	7130	X	2726	-0-	-4404	-0-	2726	2			N	-0-					70

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

12	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					12
01	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					12
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1554	2			N	-0-					12
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					12
04	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					12
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					12

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

12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22	2	8			43
01	465	X	44	-0-	-421	-0-	43	2	1	9	N	1	1	8			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			43
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					43
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					43

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

12	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	11730	2			N	-0-					240
01	12648	X	11180	-0-	-1468	-0-	11179	2	1	9	N	1	1	8			240
02	11396	X	10058	-0-	-1338	-0-	10058	2			N	-0-					240
03	12493	X	11201	-0-	-1292	-0-	11200	2	1	9	N	1	1	8			240
04	11940	X	10374	-0-	-1566	-0-	10372	2	2	9	N	2	196	1	1	8	45
05	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8			45

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

12	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					95
01	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			95
02	2324	X	1070	-0-	-1254	-0-	1070	2			N	-0-					95
03	2511	X	1067	-0-	-1444	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			95
04	2370	X	207	-0-	-2163	-0-	207	2			N	-0-					95
05	2387	X	107	-0-	-2280	-0-	107	2			N	-0-					95

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					5
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					5
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					5
05	0	W	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					5

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011

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

12	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	6713	2	1	9	N	1	1	8			53
01	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6295	2	2	9	N	2	2	8			53
02	6440	X	5574	-0-	-866	-0-	5574	2			N	-0-					53
03	6727	X	6065	-0-	-662	-0-	6063	2	2	9	N	2	2	8			53
04	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			53
05	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			53

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

12	145123	X	145123	-0-	-0-	-0-	145123	2			N	-0-					133
01	188828	X	188828	-0-	-0-	-0-	188827	2	1	9	N	1	1	8			133
02	151901	X	151901	-0-	-0-	-0-	151901	2			N	-0-					133
03	184909	X	184909	-0-	-0-	-0-	184907	2	2	9	N	2	2	8			133
04	214682	X	214682	-0-	-0-	-0-	214680	2	2	9	N	2	2	8			133
*05	231530	X	231530	-0-	-0-	-0-	231528	2	2	9	N	2	2	8			133

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

12	140279	X	140279	-0-	-0-	-0-	140256	2	23	9	N	21	1	8			165
01	266559	X	266559	-0-	-0-	-0-	266557	2	2	9	N	2	2	8			165
02	233728	X	233728	-0-	-0-	-0-	233728	2			N	-0-					165
03	260952	X	260952	-0-	-0-	-0-	260929	2	23	9	N	21	1	8			185
04	242228	X	242228	-0-	-0-	-0-	242227	2	1	9	N	1	1	8			185
*05	247546	X	247546	-0-	-0-	-0-	247544	2	2	9	N	2	2	8			185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

12	8773	X	5847	-0-	-2926	-0-	5847	2			N	-0-					47
01	8618	X	5130	-0-	-3488	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7672	X	5724	-0-	-1948	-0-	5724	2			N	-0-					47
03	8494	X	5358	-0-	-3136	-0-	5355	2	3	9	N	3	2	8			48
04	7380	X	3388	-0-	-3992	-0-	3388	2			N	-0-					48
05	6324	X	4357	-0-	-1967	-0-	4356	2	1	9	N	1	1	8			48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4656	-0-	1556	4445	4656	2			N	-0-					20
01	7265	X	2820	-0-	-4445	-0-	2820	2			N	-0-					20
02	2800	X	2103	-0-	-697	-0-	2103	2			N	-0-					20
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					20
04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	1243	2			N	-0-					20
05	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	519	2			N	-0-					20

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

12	7564	X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	2			N	-0-					10
01	7502	X	5878	-0-	-1624	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8			10
02	6440	X	5205	-0-	-1235	-0-	5205	2			N	-0-					10
03	6820	X	5632	-0-	-1188	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8			10
04	6450	X	5242	-0-	-1208	-0-	5241	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	5280	2	1	9	N	1	1	8			10

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

12	200786	X	200786	-0-	-0-	-0-	200743	2	43	9	N	39					155
01	319318	X	319318	-0-	-0-	-0-	319316	2	2	9	N	2	2	8			155
02	291550	X	291550	-0-	-0-	-0-	291550	2			N	-0-					155
03	328359	X	328359	-0-	-0-	-0-	328356	2	3	9	N	3	3	8			155
04	342924	X	342924	-0-	-0-	-0-	342921	2	3	9	N	3	3	8			155
*05	359253	X	359253	-0-	-0-	-0-	359251	2	2	9	N	2	2	8			155

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

12	8742	X	6351	-0-	-2391	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6337	-0-	-1785	-0-	6336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6580	X	5199	-0-	-1381	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	5718	-0-	-972	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8093	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

12	3379	X	2052	-0-	-1327	-0-	2052	2			N	-0-					6
01	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2800	X	2056	-0-	-744	-0-	2056	2			N	-0-					6
03	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	2158	2			N	-0-					6
04	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-					6
05	2883	X	1754	-0-	-1129	-0-	1754	2			N	-0-					6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

12	6851	X	1627	-0-	-5224	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	597	-0-	-6254	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	1	1	8			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	810	N	458	-0-	-352	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2945	X	1130	-0-	-1815	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					28
01	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	44	1	2008	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	2800	X	2785	-0-	-15	-0-	64	1	2721	2	Y	-0-					28
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	32	1	1339	2	Y	-0-					28
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	75	1	3456	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	37	1	1656	2	Y	-0-					28

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

12	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	75	1	3234	2	Y	-0-					25
01	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	87	1	3999	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	78	1	3328	2	Y	-0-					25
03	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	77	1	3184	2	Y	-0-					25
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	83	1	3845	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	78	1	3490	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

12	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3753	-0-	653	1220	3753	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3097	-0-	297	1517	3097	2			N	-0-					-0-
03	4286	X	2769	-0-	-1517	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
*05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2884	-0-	-681	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2468	-0-	-1097	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	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

12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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

12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2016 X	1260	-0-	-756	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

12	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2238	-0-	-738	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735

12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

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

12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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 #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2910	-0-	-142	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3147	-0-	-232	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

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

12	3689 X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	1862	-0-	-910	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	2816	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

12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-

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

12	8773 X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	6113	-0-	-2660	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	3716	-0-	-1548	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	3423	-0-	-2405	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	3889	-0-	-1751	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*05	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

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

12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	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

12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

12	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2853	-0-	-143	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2544	-0-	-773	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	949	-0-	-1531	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	324	-0-	-1916	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
*05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2		N	-0-			-0-

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

12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
*05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2		N	-0-			-0-

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

12	4774 X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3851	-0-	-657	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3733	-0-	-1067	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	2		N	-0-			-0-

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

12	8463 X	7791	-0-	-672	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2		N	-0-			-0-
02	8036 X	6739	-0-	-1297	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	7966	-0-	-931	-0-	7966	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	6966	-0-	-1644	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
05	8804 X	7162	-0-	-1642	-0-	7162	2		N	-0-			-0-

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

12	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		N	-0-			-0-
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		N	-0-			-0-
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
*05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2		N	-0-			-0-

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

12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

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

12	3689 X	1854	-0-	-1835	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	1048	-0-	-1472	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	2187	-0-	-417	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

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

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 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
12	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
01	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	16142	-0-	-808	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16659	2			N	-0-					-0-

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

12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7045	-0-	-3707	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7798	-0-	-4106	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	6762	-0-	-4758	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6508	-0-	-3846	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

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

12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

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

12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3548	-0-	-952	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3314	-0-	-1212	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	3862	-0-	762	1078	3862	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3754	-0-	654	1732	3754	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	3273	-0-	-1732	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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

12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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

12	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3239	-0-	-933	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3809	-0-	-661	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 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
12	2263	X	1267	-0-	-996	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	26325	-0-	23225	33249	26325	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	15124	-0-	12024	45273	15124	2			N	-0-					-0-
02	59856	X	14583	-0-	-45273	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	609	-0-	-1561	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1189	-0-	-1241	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	394	-0-	-1993	-0-	394	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8142	-0-	-1154	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8625	-0-	-1667	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8819	-0-	-1141	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13061 PERF.11143 - 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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	19514	-0-	16414	16414	19514	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 #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

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

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	975	-0-	-1195	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

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

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	867	-0-	-590	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	827	-0-	-553	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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

12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

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

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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

12	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	168	1	5593	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4680	-0-	-2512	-0-	136	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	136	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	158	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	156	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	148	1	4943	2	N	-0-					-0-

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

12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10366	-0-	-577	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

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

12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4626	-0-	-946	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5105	-0-	-1064	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

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

12	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	704	-0-	-1094	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10835	-0-	7735	7735	10835	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18153	-0-	15153	22888	18153	2			N	-0-					-0-
*05	35163	X	12275	-0-	-22888	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

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

12	7719	X	5021	-0-	-2698	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5221	-0-	-1247	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3202	-0-	-3959	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3391	-0-	-2747	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

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

12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

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

12	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	4798	-0-	1698	1698	4798	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4744	-0-	1644	3342	4744	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3429	-0-	629	3971	3429	2			N	-0-					-0-
03	7479	X	3508	-0-	-3971	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983 X	5557	-0-	-426	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5559	-0-	-424	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2616	-0-	-2778	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394 X	149	-0-	-5245	-0-	149	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

12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	1140	-0-	-1492	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	322	-0-	-2592	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	309	-0-	-2511	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	262	-0-	-2652	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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

12	651 N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-

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

12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*05	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

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

12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

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

12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

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

12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	1990	-0-	-362	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	2019	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 #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5747	-0-	2647	5718	5747	2			N	-0-					-0-
01	9481	X	3763	-0-	-5718	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

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

12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6490	-0-	-426	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6732	-0-	-1235	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5751	-0-	-1959	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	4419	-0-	-3548	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

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

12	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	12784	-0-	-9000	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	13411	-0-	-10707	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	11542	-0-	-11798	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	13671	-0-	-7781	-0-	13671	2			N	-0-					-0-

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

12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6513	-0-	3413	3413	6513	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4637	-0-	1837	5250	4637	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	8359	-0-	-5250	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
*05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

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

12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

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

12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

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

12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9588	-0-	-2088	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10221	-0-	-2706	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8183	-0-	-4117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8551	-0-	-4159	-0-	8551	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 #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3846	-0-	-370	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3622	-0-	-214	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	2456	-0-	-1654	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1	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

12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2100	-0-	-532	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	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

12	3410 X	3006	-0-	-404	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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

12	4526 X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1482	-0-	-1968	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2165	-0-	-1400	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

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

12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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

12	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	1991	-0-	-768	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	14837	-0-	12037	12037	14837	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	13458	-0-	10358	22395	13458	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	10401	-0-	7401	29796	10401	2			N	-0-					-0-
*05	39231 X	9435	-0-	-29796	-0-	9435	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 #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

12	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

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

12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

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

12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5343	-0-	-330	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

12	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	2829	2			N	-0-					167
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					167
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					167
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					167
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					167
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					167

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

12	7967	X	7061	-0-	-906	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6038	-0-	-1557	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

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

12	6665	X	5827	-0-	-838	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	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 #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7132	-0-	-904	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7134	-0-	-1326	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7675	-0-	-633	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

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

12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-

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

12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

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

12	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4918	-0-	-1112	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4480	-0-	-1751	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	1613	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

12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	1705	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 #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4885	-0-	-261	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4659	-0-	-146	-0-	4659	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

12	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	4131	-0-	-23	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2		N	-0-			-0-

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

12	8990 X	8684	-0-	-306	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	8323	-0-	-667	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
02	8176 X	8003	-0-	-173	-0-	8003	2		N	-0-			-0-
03	9052 X	8729	-0-	-323	-0-	8729	2		N	-0-			-0-
04	8760 X	7806	-0-	-954	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
05	8866 X	8141	-0-	-725	-0-	8141	2		N	-0-			-0-

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

12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	4535	-0-	1735	1735	4535	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3291	-0-	191	1926	3291	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5009	-0-	2009	3935	5009	2		N	-0-			-0-
*05	10941 X	7006	-0-	-3935	-0-	7006	2		N	-0-			-0-

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

12	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-			-0-
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
*05	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

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

12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
01	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2		N	-0-			-0-
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
04	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2		N	-0-			-0-
*05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-			-0-

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

12	7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
01	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2		N	-0-			-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		N	-0-			-0-
*05	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5580	-0-	-651	-0-	5580	2			N	-0-					120
01	6169	X	4410	-0-	-1759	-0-	4353	2	57	9	N	52	145	1			27
02	5348	X	4997	-0-	-351	-0-	4997	2			N	-0-					27
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					27
04	5730	X	5701	-0-	-29	-0-	5701	2			N	-0-					27
*05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6981	-0-	-521	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	4581	-0-	-2921	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6223	-0-	-938	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	5031	-0-	-22	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
*05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

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
12	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7480	-0-	-2656	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10169	-0-	-1115	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7838	-0-	-3082	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7851	-0-	-3433	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 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
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	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 #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	5380	-0-	-5470	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4302	-0-	-5990	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1191	-0-	-3121	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

12	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1852	-0-	-1228	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

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

12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

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

12	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2049	-0-	-381	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	2082	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

12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

12	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1870	-0-	-920	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

12	7285	X	5050	-0-	-2235	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4800	-0-	-1834	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2350	-0-	-2242	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	2861	-0-	-2223	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4721	-0-	-169	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	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 #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 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
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
*05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

12	4247 X	3132	-0-	-1115	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2006	-0-	-1024	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	2498	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
03	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		N	-0-			-0-
04	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2		N	-0-			-0-
*05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

12	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2		N	-0-			27
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		N	-0-			27
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			27
03	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-			27
04	4800 X	4426	-0-	-374	-0-	4426	2		N	-0-			27
*05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-			27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
*05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1391	-0-	-709	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	515	-0-	-1779	-0-	515	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
02	3976 X	3695	-0-	-281	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3883	-0-	-377	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3635	-0-	-612	-0-	3635	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 #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	13456	-0-	-2602	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10721	-0-	-5058	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10199	-0-	-1841	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12614	-0-	-716	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

12	6479	X	1889	-0-	-4590	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2082	-0-	-4397	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	728	N	541	-0-	-187	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	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

12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	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

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1376	-0-	-515	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	136	-0-	-2440	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	27	-0-	-1337	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	756	N	228	-0-	-528	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

12	2573	N	2006	-0-	-567	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1712	-0-	-444	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

12	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6457	-0-	-1131	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6617	-0-	-1513	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
*05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	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 #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1329	-0-	-967	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	360	-0-	-1128	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

12	4743	X	3467	-0-	-1276	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3293	-0-	-1450	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7168	-0-	-1667	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

12	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4471	-0-	-1997	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6183	-0-	-978	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4773	-0-	-2157	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5118	-0-	-1454	-0-	5118	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

12	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	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

12	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	1966	-0-	-638	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1805	-0-	-575	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					-0-
*05	2743	N	2700	-0-	-43	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	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

12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5449	-0-	-971	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3998	-0-	-2171	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1901	-0-	-979	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4786	-0-	1686	1686	4786	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5509	-0-	2509	4195	5509	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6075	-0-	2975	7170	6075	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3425	-0-	-607	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1946	-0-	-2518	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

12	4960	X	1695	-0-	-3265	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5791	-0-	2791	2791	5791	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	12674	-0-	9574	12365	12674	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

12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 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
12	3100	N	9574	-0-	6474	6474	9574	2			N	-0-					-0-
01	14288	X	7814	-0-	-6474	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6170	-0-	-3100	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5272	-0-	-4989	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4413	-0-	-1439	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	1638	-0-	-4841	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2329	-0-	-3941	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2493	-0-	-3242	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

12	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2284	-0-	-596	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1928	-0-	-924	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	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 #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
05	6975 X	6457	-0-	-518	-0-	6457	2		N	-0-			-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

12	5270 X	4592	-0-	-678	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4411	-0-	-859	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3469	-0-	-563	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3018	-0-	-1446	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
*05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2		N	-0-			-0-
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
*05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
*05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2409	-0-	-111	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	1867	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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
01	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11724	-0-	-1326	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11555	-0-	-535	-0-	11555	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

12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

12	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6612	-0-	-1603	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5648	-0-	-1100	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5958	-0-	-1513	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5341	-0-	-1889	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

12	8680	X	7229	-0-	-1451	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7101	-0-	-1114	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4005	-0-	-2799	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7212	-0-	-48	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					81
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					81
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6768	2	123	9	N	112	166	1			27
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					27
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					27
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

12	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

12	7378	X	6490	-0-	-888	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5565	-0-	-539	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	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 #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	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

12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2431	-0-	-61	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	526	-0-	-1272	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

12	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4558	-0-	-230	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

12	3224	X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1973	-0-	-519	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1570	-0-	-830	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

12	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1360	-0-	-560	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6232	-0-	-152	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

12	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

12	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1763	-0-	-897	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1981	-0-	-329	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

12	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	1619	-0-	-841	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10752 - 12744

12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	526	-0-	-1179	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1260	-0-	-390	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	102	-0-	-1603	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

12	5983 X	3423	-0-	-2560	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	2680	-0-	-3303	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3447	-0-	-573	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	1238	-0-	-2916	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

12	4805 X	4801	-0-	-4	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4225	-0-	-305	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1530	-0-	-950	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	916	-0-	-764	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	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

12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

12	6138	X	6091	-0-	-47	-0-	6091	2			N	-0-					80
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					80
02	8260	X	5966	-0-	-2294	-0-	5966	2			N	-0-					80
03	9145	X	3519	-0-	-5626	-0-	3519	2			N	-0-					80
04	8850	X	6757	-0-	-2093	-0-	6757	2			N	-0-					80
05	6882	X	5000	-0-	-1882	-0-	4835	2	165	9	N	150	179	1			51

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

12	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1723	-0-	-881	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2221	-0-	-389	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

12	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

12	6696	X	5476	-0-	-1220	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5862	-0-	-834	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4856	-0-	-632	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4121	-0-	-1955	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4201	-0-	-1679	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

12	3751	X	1639	-0-	-2112	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3106	-0-	-1761	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3870	-0-	-997	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3476	-0-	-24	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	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

12	3131	X	2196	-0-	-935	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2996	-0-	-1008	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2742	-0-	-1548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

12	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4816	-0-	-84	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	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

12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1962	-0-	-642	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4518	-0-	-1512	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2829	-0-	-923	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2702	-0-	-1452	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	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 #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10872 - 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
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2184	-0-	-168	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2532	-0-	-568	381	2532	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6386	-0-	3586	3586	6386	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6662	-0-	3562	7148	6662	2			N	-0-					-0-
04	13168	X	6020	-0-	-7148	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4312	-0-	-648	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3646	-0-	-722	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	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 #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541 X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5029	-0-	-1388	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3909	-0-	-1371	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4013	-0-	-1443	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

12	6448 X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	5681	-0-	-674	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	5221	-0-	-379	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5170	-0-	-906	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

12	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

12	5673 X	3008	-0-	-2665	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	3327	-0-	-2346	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3683	-0-	-13	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207 X	9143	-0-	-64	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	7239	-0-	-2588	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	6463	-0-	-1721	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

12	5084 X	4290	-0-	-794	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

12	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2532	-0-	-506	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2346	-0-	-398	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

12	8556 X	7406	-0-	-1150	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	6731	-0-	-1825	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	5031	-0-	-2139	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	5526	-0-	-1914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

12	2108 X	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	1565	-0-	-760	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334

12	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

12	1705 N	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	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
12	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4803	-0-	-3133	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3744	-0-	-3758	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3020	-0-	-3366	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	510	-0-	-947	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3102	X	2697	-0-	-405	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1697	-0-	-823	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1681	-0-	-1019	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	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
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3318	-0-	-294	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

12	5859	X	3556	-0-	-2303	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5063	-0-	-796	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3903	-0-	-1809	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4058	-0-	-2266	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6069	-0-	-51	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

12	6758	X	4306	-0-	-2452	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4852	-0-	-1410	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3438	-0-	-1092	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3738	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

12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	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 #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2283	-0-	-433	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
*05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

12	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
*05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		N	-0-			-0-
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
*05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

12	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

12	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
02	6440 X	4819	-0-	-1621	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	6162	-0-	-968	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
04	6900 X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-

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

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2551	-0-	-269	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

12	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2007	-0-	-1744	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1719	-0-	-1305	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2017	-0-	-1193	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2002	-0-	-1129	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2654	-0-	-1469	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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

12	8742	X	7748	-0-	-994	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5543	-0-	-3199	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3934	-0-	-630	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

12	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	342	-0-	-2324	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	620	X	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1600	-0-	-756	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

12	5084	X	3940	-0-	-1144	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3036	-0-	-1080	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

12	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3300	-0-	-760	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3668	-0-	-682	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

12	7595	X	7516	-0-	-79	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5185	-0-	-2410	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	1990	-0-	-4170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
*05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

12	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
01	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
03	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11529	-0-	-1011	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
*05	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4570	-0-	-1030	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4359	-0-	-1611	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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 #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	6776	-0-	-1749	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6690	-0-	-1835	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5869	-0-	-11	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5430	-0-	-646	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4112	-0-	-396	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

12	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4918	-0-	-262	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

12	12958	X	11602	-0-	-1356	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9420	-0-	-1988	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5603	-0-	-4701	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6074	-0-	-5334	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8290	-0-	-2750	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9165	-0-	-2243	-0-	9165	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

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2938	-0-	-62	2225	2938	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3039	-0-	-61	2164	3039	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

12	8742	X	3653	-0-	-5089	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	3937	-0-	-4805	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

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

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	3929	-0-	-1279	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3913	-0-	-203	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

12	25110 X	7639	-0-	-17471	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	25110 X	2438	-0-	-22672	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
03	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
*05	26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

12	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6143	-0-	-1267	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	806 N	222	-0-	-584	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	784 N	202	-0-	-582	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	15341	-0-	12341	12341	15341	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	33552	-0-	30452	42793	33552	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

12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

12	7254 X	6485	-0-	-769	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	4799	-0-	-1725	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	3506	-0-	-3717	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	5285	-0-	-1705	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5485	-0-	-994	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	7497	-0-	-408	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7812 X	7661	-0-	-151	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6590	-0-	-410	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	7133	-0-	-493	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6833	-0-	-577	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	9884 X	118	-0-	-9766	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
04	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
05	7161 X	16	-0-	-7145	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

12	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

12	9083 X	7602	-0-	-1481	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	5961	-0-	-3122	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	4523	-0-	-797	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5028	-0-	-862	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5012	-0-	-688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	3897	-0-	-1993	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

12	8401 X	5319	-0-	-3082	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	6926	-0-	-158	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7843 X	7157	-0-	-686	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	6555	-0-	-1288	-0-	6555	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 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
12	8804 X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
01	8804 X	7997	-0-	-807	-0-	7997	2		N	-0-			-0-
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2		N	-0-			-0-
03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	8077	-0-	-113	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
*05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

12	6541 X	6125	-0-	-416	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	5030	-0-	-1480	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	6023	-0-	-146	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5592	-0-	-378	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5683	-0-	-486	-0-	5683	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

12	6293 X	5243	-0-	-1050	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4409	-0-	-491	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	4927	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

12	9393 X	8435	-0-	-958	-0-	8435	2		N	-0-			-0-
01	9083 X	8374	-0-	-709	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
02	7532 X	7086	-0-	-446	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
03	8339 X	7913	-0-	-426	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
04	8070 X	7185	-0-	-885	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
05	8339 X	7539	-0-	-800	-0-	7539	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

12	9579 X	8153	-0-	-1426	-0-	8153	2		N	-0-			-0-
01	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
02	7672 X	6555	-0-	-1117	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	7957	2		N	-0-			-0-
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
05	8153 X	7850	-0-	-303	-0-	7850	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

12	9765 X	8980	-0-	-785	-0-	8980	2		N	-0-			-0-
01	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
02	8120 X	6897	-0-	-1223	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	8557	-0-	-433	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	6888	-0-	-1812	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	8358	-0-	-632	-0-	8358	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

12	10757 X	7544	-0-	-3213	-0-	7544	2		N	-0-			-0-
01	10385 X	8996	-0-	-1389	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
02	9184 X	9173	-0-	-11	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
03	10168 X	9483	-0-	-685	-0-	9483	2		N	-0-			-0-
04	9840 X	7415	-0-	-2425	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
*05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

12	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2195	-0-	-325	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	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

12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

12	2449	N	1708	-0-	-741	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9909	-0-	-255	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9957	-0-	-933	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
*05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

12	10168	X	8731	-0-	-1437	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8506	-0-	-1414	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7905	-0-	-271	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7990	-0-	-1062	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8092	-0-	-650	-0-	8092	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 #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	10766	-0-	-3215	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	8511	-0-	-5470	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7407	-0-	-3709	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10333	-0-	-1974	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5481	-0-	-6429	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5762	-0-	-4995	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

12	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1791	-0-	-337	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

12	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6152	-0-	-1102	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	9954	-0-	-6370	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	7357	-0-	-10716	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	8558	-0-	-8932	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6894	-0-	-5196	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	12381	-0-	9281	22428	12381	2			N	-0-					-0-
01	26051	X	3623	-0-	-22428	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
04	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
*05	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

12	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2104	-0-	-1166	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

12	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6640	-0-	-800	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5782	-0-	-406	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5460	-0-	-1391	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

12	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2924	-0-	-641	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

12	8494	X	7795	-0-	-699	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7204	-0-	-1104	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6808	-0-	-360	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7859	-0-	-77	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7228	-0-	-422	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7362	-0-	-419	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	133	-0-	-2223	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
*05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5460	-0-	-3034	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4294	-0-	-1586	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4897	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 #: 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
12	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2		N	-0-			-0-
01	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2		N	-0-			-0-
02	11256 X	8428	-0-	-2828	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
03	12462 X	8560	-0-	-3902	-0-	8560	2		N	-0-			-0-
04	12060 X	6322	-0-	-5738	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
05	10664 X	5433	-0-	-5231	-0-	5433	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

12	8463 X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
01	9145 X	7872	-0-	-1273	-0-	7872	2		N	-0-			-0-
02	7224 X	6968	-0-	-256	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
03	7998 X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2		N	-0-			-0-
04	7740 X	7472	-0-	-268	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	7286	-0-	-650	-0-	7286	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

12	10447 X	3994	-0-	-6453	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2		N	-0-			-0-
02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		N	-0-			-0-
03	8587 X	8342	-0-	-245	-0-	8342	2		N	-0-			-0-
04	8310 X	7629	-0-	-681	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7154	-0-	-1433	-0-	7154	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

12	9238 X	8613	-0-	-625	-0-	8613	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	8441	-0-	-735	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
02	7952 X	7507	-0-	-445	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
03	8804 X	7813	-0-	-991	-0-	7813	2		N	-0-			-0-
04	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
05	8618 X	7779	-0-	-839	-0-	7779	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

12	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3352	-0-	-554	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2830	-0-	-558	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2930	-0-	-821	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3130	-0-	-500	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2		N	-0-			-0-
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	5369	-0-	-2191	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	4915	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

12	34317 X	30026	-0-	-4291	-0-	30026	2		N	-0-			-0-
01	34317 X	18390	-0-	-15927	-0-	18390	2		N	-0-			-0-
02	27524 X	9369	-0-	-18155	-0-	9369	2		N	-0-			-0-
03	30473 X	9057	-0-	-21416	-0-	9057	2		N	-0-			-0-
04	29490 X	10166	-0-	-19324	-0-	10166	2		N	-0-			-0-
05	30039 X	7422	-0-	-22617	-0-	7422	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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3922	-0-	-1100	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4109	-0-	-203	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4213	-0-	-407	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

12	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3483	-0-	-857	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

12	7936	X	7271	-0-	-665	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6465	-0-	-255	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6677	-0-	-493	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

12	11253	X	10532	-0-	-721	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10281	-0-	-662	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7971	-0-	-1325	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9135	-0-	-855	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9742	-0-	-581	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

12	11532	X	8009	-0-	-3523	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	8611	-0-	-2921	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7764	-0-	-412	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7303	-0-	-1749	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8356	-0-	-262	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

12	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2323	-0-	-225	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1404	-0-	-1262	-0-	1404	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 #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	5881	-0-	-8348	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	4885	-0-	-8476	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1651	-0-	-3697	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
04	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	6278	-0-	-9470	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6468	-0-	-1008	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5240	-0-	-2770	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

12	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1560	-0-	-1184	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8660	-0-	-1632	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14849 X	14419	-0-	-430	-0-	14419	2		N	-0-			-0-
01	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2		N	-0-			-0-
02	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2		N	-0-			-0-
03	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2		N	-0-			-0-
04	12840 X	1599	-0-	-11241	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	13268 X	7873	-0-	-5395	-0-	7873	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

12	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

12	13950 X	12424	-0-	-1526	-0-	12424	2		N	-0-			-0-
01	13950 X	12098	-0-	-1852	-0-	12098	2		N	-0-			-0-
02	12096 X	11333	-0-	-763	-0-	11333	2		N	-0-			-0-
03	13392 X	11981	-0-	-1411	-0-	11981	2		N	-0-			-0-
04	12960 X	10460	-0-	-2500	-0-	10460	2		N	-0-			-0-
05	12555 X	12041	-0-	-514	-0-	12041	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

12	7502 X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
01	7192 X	6470	-0-	-722	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5928	-0-	-8	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6504	-0-	-68	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	6182	-0-	-178	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
*05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	4040	-0-	-76	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-
*05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	8153 X	6473	-0-	-1680	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	5034	-0-	-510	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
01	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5388	-0-	-772	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	5941	-0-	-1282	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6118	-0-	-872	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	5871	-0-	-1352	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

12	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2555	-0-	-553	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

12	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5669	-0-	-562	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	5090	-0-	-90	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5281	-0-	-392	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4370	-0-	-1396	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	4034	-0-	-1546	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4453	-0-	-972	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

12	20305 X	19493	-0-	-812	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	19034 X	17513	-0-	-1521	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
02	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
03	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
04	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
*05	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4303	-0-	-177	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

12	7812 X	6814	-0-	-998	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	5792	-0-	-340	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6096	-0-	-693	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	9564	-0-	-796	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10506	-0-	-964	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	9857	-0-	-1243	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	11346 X	9831	-0-	-1515	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

12	7254 X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4166	-0-	-1290	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

12	58993 X	44661	-0-	-14332	-0-	44661	2			N	-0-					-0-
01	57722 X	44529	-0-	-13193	-0-	44529	2			N	-0-					-0-
02	43344 X	39970	-0-	-3374	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
03	47988 X	37891	-0-	-10097	-0-	37891	2			N	-0-					-0-
04	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	50331	2			N	-0-					-0-
*05	86174 X	86174	-0-	-0-	-0-	86174	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

12	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3917	-0-	-171	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3256	-0-	-1154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

12	15500 X	14013	-0-	-1487	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
01	15500 X	13397	-0-	-2103	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	12338 X	12205	-0-	-133	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	11633	-0-	-705	-0-	11633	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 #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	6861	-0-	-1695	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	6719	-0-	-1837	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	4957	-0-	-2071	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6885	-0-	-645	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6144	-0-	-707	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13496 PERF.11336 - 13202

12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
02	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
*05	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13303 PERF.11204 - 13050

12	4774 X	3874	-0-	-900	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3580	-0-	-946	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	1290	-0-	-2378	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
04	22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
*05	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2062	-0-	-122	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	307	-0-	-840	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	121	-0-	-1243	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

12	5859 X	3016	-0-	-2843	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	2957	-0-	-1507	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2436	-0-	-280	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*05	33926 X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	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 #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696 X	5568	-0-	-1128	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	4402	-0-	-1395	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

12	11098 X	9940	-0-	-1158	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	9877	-0-	-1221	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8456 X	6993	-0-	-1463	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8374	-0-	-988	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	8412	-0-	-648	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9362 X	7584	-0-	-1778	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

12	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4211	-0-	-157	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	2925	-0-	-1755	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

12	4619 X	2171	-0-	-2448	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3877	-0-	-742	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	1720	-0-	-2155	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	488	-0-	-3262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

12	17267 X	14744	-0-	-2523	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	17267 X	13556	-0-	-3711	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13468 X	5043	-0-	-8425	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	14911 X	14408	-0-	-503	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
04	14430 X	8517	-0-	-5913	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	14756 X	6501	-0-	-8255	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

12	14880 X	12468	-0-	-2412	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
01	12958 X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
02	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	8566	-0-	-3152	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	6837	-0-	-4503	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10201	-0-	-1517	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	10444 X	9251	-0-	-1193	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	7430	-0-	-4133	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	10071	-0-	-1492	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

12	6882 X	5043	-0-	-1839	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	4330	-0-	-1777	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	3771	-0-	-1661	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4842	-0-	-1172	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

12	5425 X	3564	-0-	-1861	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3908	-0-	-292	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3277	-0-	-1373	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3862	-0-	-638	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	2176	-0-	-2474	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

12	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
01	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
*05	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

12	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	992 N	697	-0-	-295	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

12	5704 X	4551	-0-	-1153	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

12	4898 X	3781	-0-	-1117	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	1715	-0-	-2532	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
*05	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-

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

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13206 X	11896	-0-	-1310	-0-	11896	2		N	-0-			-0-
01	12958 X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2		N	-0-			-0-
02	10976 X	10454	-0-	-522	-0-	10454	2		N	-0-			-0-
03	12152 X	11402	-0-	-750	-0-	11402	2		N	-0-			-0-
04	11760 X	10868	-0-	-892	-0-	10868	2		N	-0-			-0-
05	11904 X	10590	-0-	-1314	-0-	10590	2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

12	5983 X	5338	-0-	-645	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4174	-0-	-1286	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
*05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

12	6882 X	5484	-0-	-1398	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5630	-0-	-1004	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	5575	-0-	-470	-0-	5575	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

12	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	2855	-0-	-1392	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	2009	-0-	-2247	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	2212	-0-	-2288	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
*05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

12	6200 X	4862	-0-	-1338	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	3363	-0-	-1347	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
*05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

12	6510 X	5949	-0-	-561	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
01	6510 X	5608	-0-	-902	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
*05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	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 #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	3845	-0-	-2479	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	3990	-0-	-1900	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3405	-0-	-431	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6273	-0-	-1119	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6407	-0-	-1126	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4089	-0-	-223	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4186	-0-	-588	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4135	-0-	-485	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4288	-0-	-362	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

12	8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7056 X	6599	-0-	-457	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	7203	-0-	-609	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7225	-0-	-587	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

12	19623 X	17468	-0-	-2155	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
01	19623 X	16881	-0-	-2742	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
02	16632 X	14961	-0-	-1671	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
03	18414 X	15960	-0-	-2454	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	17820 X	14767	-0-	-3053	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
05	17453 X	13630	-0-	-3823	-0-	13630	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	2504	-0-	-3138	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	4851	-0-	-1566	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	3310	-0-	-2710	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	3583	-0-	-3082	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	3350	-0-	-3315	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5744	-0-	-735	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4604	-0-	-646	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
*05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

12	7936	X	7171	-0-	-765	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6203	-0-	-377	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6275	-0-	-775	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

12	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

12	8649	X	7214	-0-	-1435	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7239	-0-	-1410	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6451	-0-	-745	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

12	6665	X	4674	-0-	-1991	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

12	9238	X	7449	-0-	-1789	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	2021	-0-	-7217	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
03	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8089	-0-	-3660	-0-	8089	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 #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	4684	-0-	-1144	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4809	-0-	-957	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

12	4805 X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4027	-0-	-685	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

12	21700 X	20083	-0-	-1617	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
01	21700 X	20257	-0-	-1443	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
02	18760 X	17889	-0-	-871	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
03	20770 X	19193	-0-	-1577	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
04	20010 X	17439	-0-	-2571	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
05	20243 X	17646	-0-	-2597	-0-	17646	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11126 - 12876

12	7998 X	4112	-0-	-3886	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	4980	-0-	-3018	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	6515	-0-	-336	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6630 X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

12	7688 X	4062	-0-	-3626	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	3875	-0-	-2759	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	3315	-0-	-1025	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

12	10633 X	9723	-0-	-910	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	7907	-0-	-1579	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	7149	-0-	-51	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

12	9083 X	7767	-0-	-1316	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	5069	-0-	-3797	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	5291	-0-	-1625	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6648	-0-	-762	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	6027	-0-	-1630	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5539	-0-	-568	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

12	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9416	-0-	-1961	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7857	-0-	-739	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8755	-0-	-762	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8684	-0-	-526	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9224	-0-	-293	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

12	3472	X	973	-0-	-2499	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	716	-0-	-1826	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	704	-0-	-629	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

12	7626	X	5729	-0-	-1897	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5321	-0-	-307	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5628	-0-	-603	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

12	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13337	-0-	-495	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15030	-0-	-284	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12186	-0-	-2634	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
*05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

12	5394	X	3547	-0-	-1847	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2313	-0-	-39	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
*05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
*05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

12	13082 X	9609	-0-	-3473	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2		N	-0-			-0-
03	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2		N	-0-			-0-
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
05	9579 X	9401	-0-	-178	-0-	9401	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

12	12586 X	11099	-0-	-1487	-0-	11099	2		N	-0-			-0-
01	12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
02	10248 X	9608	-0-	-640	-0-	9608	2		N	-0-			-0-
03	11346 X	10419	-0-	-927	-0-	10419	2		N	-0-			-0-
04	10980 X	9859	-0-	-1121	-0-	9859	2		N	-0-			-0-
05	11098 X	9861	-0-	-1237	-0-	9861	2		N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

12	5673 X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4214	-0-	-350	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
*05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2320	-0-	-1524	-0-	2320	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5611	-0-	-2480	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5722	-0-	-746	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

12	17236	X	14857	-0-	-2379	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14804	-0-	-1905	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12929	-0-	-875	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14361	-0-	-922	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13792	-0-	-998	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14011	-0-	-838	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

12	13826	X	10631	-0-	-3195	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9144	-0-	-96	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9784	-0-	-446	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9090	-0-	-810	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

12	10199	X	9055	-0-	-1144	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8733	-0-	-1342	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7846	-0-	-498	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8471	-0-	-767	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7791	-0-	-1149	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8022	-0-	-1030	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

12	7905	X	6743	-0-	-1162	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5723	-0-	-2182	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4980	-0-	-2160	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6171	-0-	-1641	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

12	10571	X	4274	-0-	-6297	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	12780	-0-	-2875	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13659	-0-	-1491	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	7597	-0-	-7934	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

12	13330	X	8106	-0-	-5224	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	7206	-0-	-3396	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5468	-0-	-1364	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6355	-0-	-1209	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	379	-0-	-7185	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	8760	-0-	-4291	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4856	-0-	-5952	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	980	-0-	-10986	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5267	-0-	-6313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8112	-0-	-2552	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

12	13082	X	9856	-0-	-3226	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9674	-0-	-2323	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8062	-0-	-1598	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8269	-0-	-2426	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7224	-0-	-2916	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7991	-0-	-1867	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

12	13671	X	10965	-0-	-2706	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	9590	-0-	-3492	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	7871	-0-	-2517	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8768	-0-	-2733	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6592	-0-	-4418	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5996	-0-	-4978	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

12	12896	X	10757	-0-	-2139	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	9530	-0-	-4234	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8657	-0-	-1703	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9362	-0-	-2108	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8727	-0-	-2373	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8869	-0-	-1888	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

12	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4430	-0-	-561	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3902	-0-	-242	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3585	-0-	-825	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3057	-0-	-1407	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

12	14229	X	11355	-0-	-2874	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11016	-0-	-2500	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9608	-0-	-1256	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10378	-0-	-1650	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9514	-0-	-2036	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9358	-0-	-1988	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

12	23467	X	14024	-0-	-9443	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	11886	-0-	-7024	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11038	-0-	-1226	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10457	-0-	-3121	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	8577	-0-	-4563	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9319	-0-	-4259	-0-	9319	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 #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	15259	-0-	-5573	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14837	-0-	-4383	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13046	-0-	-1066	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12997	-0-	-2627	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	11783	-0-	-3469	-0-	11783	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

12	20925	X	17128	-0-	-3797	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	16442	-0-	-4483	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14112	-0-	-2184	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15228	-0-	-2814	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14192	-0-	-3268	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14317	-0-	-2826	-0-	14317	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

12	57753	X	43411	-0-	-14342	-0-	43411	2			N	-0-					-0-
01	57753	X	43073	-0-	-14680	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
02	43344	X	40047	-0-	-3297	-0-	40047	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	42662	-0-	-5326	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	38081	-0-	-8359	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	37537	-0-	-6793	-0-	37537	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

12	22847	X	15961	-0-	-6886	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	13178	-0-	-3566	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	14379	-0-	-4159	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	13862	-0-	-4078	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13469	-0-	-2496	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

12	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4524	-0-	-712	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4401	-0-	-1209	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4019	-0-	-1530	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
01	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11938	-0-	-1138	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12566	-0-	-2314	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11416	-0-	-2984	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11357	-0-	-3523	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

12	11780	X	8621	-0-	-3159	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6977	-0-	-1367	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7570	-0-	-1668	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6882	-0-	-2058	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6433	-0-	-2185	-0-	6433	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 #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802 X	12205	-0-	-4597	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
01	14849 X	10843	-0-	-4006	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	11368 X	9522	-0-	-1846	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	12586 X	10411	-0-	-2175	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	12180 X	7806	-0-	-4374	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	4153	-0-	-8061	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

12	31203 X	31203	-0-	-0-	-0-	31203	2			N	-0-					-0-
01	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
02	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
03	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	25409	2			N	-0-					-0-
04	23160 X	20849	-0-	-2311	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
*05	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

12	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	10892 X	9947	-0-	-945	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12059 X	10904	-0-	-1155	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	11670 X	10156	-0-	-1514	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10210	-0-	-1508	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

12	34441 X	34237	-0-	-204	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
01	33418 X	29877	-0-	-3541	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
02	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	27946	2			N	-0-					-0-
03	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
04	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
*05	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

12	84351 X	17008	-0-	-67343	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
01	84351 X	10074	-0-	-74277	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	18200 X	4267	-0-	-13933	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	20150 X	3951	-0-	-16199	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	19500 X	3754	-0-	-15746	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	17019 X	4836	-0-	-12183	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

12	31217 X	6331	-0-	-24886	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
01	31217 X	5688	-0-	-25529	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	28196 X	5019	-0-	-23177	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	5743	-0-	-947	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

12	65038 X	18469	-0-	-46569	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
01	65038 X	31990	-0-	-33048	-0-	31990	2			N	-0-					-0-
02	58744 X	29056	-0-	-29688	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
03	65038 X	30338	-0-	-34700	-0-	30338	2			N	-0-					-0-
04	30960 X	28074	-0-	-2886	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
05	32178 X	27802	-0-	-4376	-0-	27802	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47275 X	26058	-0-	-21217	-0-	26058	2		N	-0-			-0-
01	47275 X	24204	-0-	-23071	-0-	24204	2		N	-0-			-0-
02	42700 X	20536	-0-	-22164	-0-	20536	2		N	-0-			-0-
03	47275 X	21449	-0-	-25826	-0-	21449	2		N	-0-			-0-
04	26610 X	19512	-0-	-7098	-0-	19512	2		N	-0-			-0-
05	26071 X	18743	-0-	-7328	-0-	18743	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

12	32736 X	15019	-0-	-17717	-0-	15019	2		N	-0-			-0-
01	32736 X	14959	-0-	-17777	-0-	14959	2		N	-0-			-0-
02	29568 X	13095	-0-	-16473	-0-	13095	2		N	-0-			-0-
03	32736 X	14031	-0-	-18705	-0-	14031	2		N	-0-			-0-
04	17970 X	12812	-0-	-5158	-0-	12812	2		N	-0-			-0-
05	15004 X	12389	-0-	-2615	-0-	12389	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

12	71672 X	35245	-0-	-36427	-0-	35245	2		N	-0-			-0-
01	71672 X	31684	-0-	-39988	-0-	31684	2		N	-0-			-0-
02	64736 X	25806	-0-	-38930	-0-	25806	2		N	-0-			-0-
03	71672 X	26158	-0-	-45514	-0-	26158	2		N	-0-			-0-
04	34110 X	22640	-0-	-11470	-0-	22640	2		N	-0-			-0-
05	35247 X	22551	-0-	-12696	-0-	22551	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

12	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2		N	-0-			-0-
01	47181 X	47181	-0-	-0-	-0-	47181	2		N	-0-			-0-
02	40656 X	36192	-0-	-4464	-0-	36192	2		N	-0-			-0-
03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	51465	2		N	-0-			-0-
04	43560 X	42915	-0-	-645	-0-	42915	2		N	-0-			-0-
05	45012 X	40989	-0-	-4023	-0-	40989	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

12	46810 X	32004	-0-	-14806	-0-	32004	2		N	-0-			-0-
01	46810 X	26863	-0-	-19947	-0-	26863	2		N	-0-			-0-
02	42280 X	24229	-0-	-18051	-0-	24229	2		N	-0-			-0-
03	46810 X	25058	-0-	-21752	-0-	25058	2		N	-0-			-0-
04	34050 X	21771	-0-	-12279	-0-	21771	2		N	-0-			-0-
05	31992 X	20454	-0-	-11538	-0-	20454	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

12	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2		N	-0-			-0-
01	26628 X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	2		N	-0-			-0-
02	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2		N	-0-			-0-
03	20739 X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2		N	-0-			-0-
04	20070 X	17880	-0-	-2190	-0-	17880	2		N	-0-			-0-
05	20739 X	16685	-0-	-4054	-0-	16685	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

12	42315 X	20275	-0-	-22040	-0-	20275	2		N	-0-			-0-
01	42315 X	16018	-0-	-26297	-0-	16018	2		N	-0-			-0-
02	38220 X	10712	-0-	-27508	-0-	10712	2		N	-0-			-0-
03	42315 X	10862	-0-	-31453	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
04	19620 X	13758	-0-	-5862	-0-	13758	2		N	-0-			-0-
05	20274 X	11986	-0-	-8288	-0-	11986	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 #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 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
12	35340	X	32020	-0-	-3320	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	28151	-0-	-7189	-0-	28151	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	23083	-0-	-8837	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	23422	-0-	-11918	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	20880	-0-	-10110	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	20432	-0-	-11591	-0-	20432	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

12	0		32826	-0-	32826	37299	32826	2			N	-0-					-0-
01	69643	X	32344	-0-	-37299	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
02	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
03	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
*05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01	0		15505	-0-	15505	15505	15505	2			N	-0-					-0-
02	41044	X	25539	-0-	-15505	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	35762	-0-	-3422	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	23534	-0-	-14386	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	21317	-0-	-17867	-0-	21317	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

12	8773	X	7149	-0-	-1624	-0-	7145	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	8494	X	7324	-0-	-1170	-0-	387	1	6934	2	Y	3					6
							3	9									
02	6804	X	6633	-0-	-171	-0-	347	1	6284	2	Y	2					8
							2	9									
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	370	1	6807	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	398	1	7167	2	Y	3					6
							3	9									
05	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	376	1	6643	2	Y	12	5	1			13
							13	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

*09	38880	X	5330	-0-	-33550	-0-	250	1	5080	2	N	-0-					-0-
*10	40176	X	5062	-0-	-35114	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	4731	-0-	-34149	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	4304	-0-	-35872	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	40176	X	4762	-0-	-35414	-0-	251	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	36288	X	4110	-0-	-32178	-0-	215	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	40176	X	4390	-0-	-35786	-0-	227	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	38880	X	4239	-0-	-34641	-0-	223	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	40176	X	4001	-0-	-36175	-0-	215	1	3786	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					196
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	5	8			219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

12	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 9340

*09	27210	X	1464	-0-	-25746	-0-	69	1	1393	2	N	2					7
							2	9									
*10	28117	X	1214	-0-	-26903	-0-	1208	2	6	9	N	5	6	1			6
11	27210	X	979	-0-	-26231	-0-	978	2	1	9	N	1					7
12	28117	X	923	-0-	-27194	-0-	919	2	4	9	N	4	8	1			3
01	28117	X	758	-0-	-27359	-0-	40	1	716	2	N	2					5
							2	9									
02	25396	X	674	-0-	-24722	-0-	35	1	633	2	N	5					10
							6	9									
03	28117	X	720	-0-	-27397	-0-	37	1	674	2	N	8	14	1			4
							9	9									
04	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			N	-0-					4
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	3	1			1

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	2	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY) 05451 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
STOUT WELL #: 1 RRCID -> 228106 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11804 PERF.31500 - 0

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-	1	1			3
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-	1	1			1
03	310	X	86	-0-	-224	-0-	7	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	249	1	2680	2	N	1	2	1			43
							1	9									
01	2387	X	1671	-0-	-716	-0-	140	1	1529	2	N	2	4	1			41
							2	9									
02	2800	X	2481	-0-	-319	-0-	209	1	2271	2	N	1	1	1			41
							1	9									
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	239	1	2526	2	N	1	1	1			41
							1	9									
04	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	230	1	2341	2	N	1	1	1			41
							1	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	226	1	2754	2	N	-0-					41

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
12	496 X	395	-0-	-101	-0-	34	1	361	2	N	-0-	1	1			18
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	38	1	411	2	N	1	2	1			17
						1	9									
02	448 X	433	-0-	-15	-0-	36	1	397	2	N	-0-	1	1			16
03	496 X	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	2	N	-0-					16
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	1	1			15
*05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

12	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	168	1	1799	2	N	1	2	1			63
						1	9									
01	2015 X	1509	-0-	-506	-0-	126	1	1381	2	N	2	4	1			61
						2	9									
02	1680 X	1142	-0-	-538	-0-	96	1	1045	2	N	1	1	1			61
						1	9									
03	1953 X	1219	-0-	-734	-0-	105	1	1113	2	N	1	1	1			61
						1	9									
04	1890 X	1187	-0-	-703	-0-	106	1	1080	2	N	1	1	1			61
						1	9									
05	1953 X	1344	-0-	-609	-0-	101	1	1229	2	N	13					74
						14	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	N	6	4	1			133
						7	9									
01	5115 X	4583	-0-	-532	-0-	382	1	4190	2	N	10	12	1			131
						11	9									
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	461	1	5015	2	N	7	6	1			132
						8	9									
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	486	1	5142	2	N	5	6	1			131
						6	9									
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	483	1	4913	2	N	5	6	1			130
						6	9									
05	6076 X	5253	-0-	-823	-0-	397	1	4853	2	N	3					133
						3	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

12	3162 X	396	-0-	-2766	-0-	34	1	361	2	N	1	2	1			233
						1	9									
01	3131 X	183	-0-	-2948	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			231
						2	9									
02	2828 X	335	-0-	-2493	-0-	28	1	306	2	N	1	1	1			231
						1	9									
03	1705 X	198	-0-	-1507	-0-	17	1	178	2	N	3	186	1			48
						3	9									
04	390 X	170	-0-	-220	-0-	15	1	154	2	N	1	1	1			48
						1	9									
05	403 X	200	-0-	-203	-0-	15	1	184	2	N	1					49
						1	9									

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	328	1	3523	2	N	25	11	1			198
						28	9									
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	384	1	4214	2	N	36	22	1			212
						40	9									
02	3584 X	3351	-0-	-233	-0-	280	1	3050	2	N	19	12	1			219
						21	9									
03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	257	1	2718	2	N	23	152	1			90
						25	9									
04	4500 X	2678	-0-	-1822	-0-	238	1	2421	2	N	17	12	1			95
						19	9									
05	4650 X	3136	-0-	-1514	-0-	236	1	2887	2	N	12					107
						13	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	243	1	2613	2	N	12	11	1			157
						13	9									
01	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	214	1	2348	2	N	18	22	1			153
						20	9									
02	2800 X	1107	-0-	-1693	-0-	92	1	1001	2	N	13	12	1			154
						14	9									
03	3100 X	334	-0-	-2766	-0-	28	1	294	2	N	11	12	1			153
						12	9									
04	2880 X	333	-0-	-2547	-0-	29	1	294	2	N	9	12	1			150
						10	9									
05	2883 X	1638	-0-	-1245	-0-	123	1	1505	2	N	9					159
						10	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	488	1	5242	2	N	12	13	1			141
						13	9									
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	509	1	5583	2	N	19	21	1			139
						21	9									
02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	461	1	5018	2	N	13	11	1			141
						14	9									
03	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	445	1	4707	2	N	11	12	1			140
						12	9									
04	5910 X	4738	-0-	-1172	-0-	423	1	4305	2	N	9	12	1			137
						10	9									
05	6107 X	3884	-0-	-2223	-0-	294	1	3584	2	N	5	108	1			34
						6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

12	155 X	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			98
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-	1	1			97
02	140 X	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-	2	1			95
03	155 X	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95
04	120 X	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					95
05	155 X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-	81	1			14

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-	1	1			123
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	N	1	2	1			122
							1	9									
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	35	1	378	2	N	-0-	1	1			121
03	744	X	534	-0-	-210	-0-	46	1	488	2	N	-0-					121
04	720	X	381	-0-	-339	-0-	34	1	347	2	N	-0-	1	1			120
*05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-	103	1			17

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

12	1333	X	651	-0-	-682	-0-	55	1	595	2	N	1	1	1			192
							1	9									
01	1333	X	770	-0-	-563	-0-	64	1	705	2	N	1	3	1			190
							1	9									
02	1204	X	691	-0-	-513	-0-	58	1	632	2	N	1	1	1			190
							1	9									
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	81	1	862	2	N	1	1	1			190
							1	9									
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	81	1	828	2	N	1	1	1			190
							1	9									
*05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	-0-					190

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	10	1	1			43
							11	9									
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-	1	1			42
02	6104	X	224	-0-	-5880	-0-	19	1	205	2	N	-0-	2	1			40
03	6758	X	1172	-0-	-5586	-0-	101	1	1071	2	N	-0-					40
04	6540	X	249	-0-	-6291	-0-	22	1	227	2	N	-0-					40
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	9	1	105	2	N	-0-					40

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

12	1426	X	1338	-0-	-88	-0-	114	1	1223	2	N	1	2	1			55
							1	9									
01	1395	X	1286	-0-	-109	-0-	107	1	1177	2	N	2	4	1			53
							2	9									
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	94	1	1026	2	N	1	1	1			53
							1	9									
03	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	104	1	1098	2	N	1	1	1			53
							1	9									
04	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	97	1	986	2	N	1	1	1			53
							1	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	99	1	1208	2	N	-0-					53

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

12	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	244	1	2619	2	N	12	7	1			279
							13	9									
01	3503	X	2314	-0-	-1189	-0-	191	1	2092	2	N	28	23	1			284
							31	9									
02	3164	X	2715	-0-	-449	-0-	226	1	2461	2	N	25	199	1			110
							28	9									
03	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	243	1	2567	2	N	19	12	1			117
							21	9									
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	223	1	2266	2	N	14	12	1			119
							15	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	197	1	2406	2	N	12	74	1			57
							13	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

12	775	X	612	-0-	-163	-0-	62	1	550	2	N	-0-					33
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	77	1	789	2	N	5					38
							6	9									
02	672	X	622	-0-	-50	-0-	59	1	563	2	N	-0-					38
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	N	10					48
							11	9									
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					48

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	35	1	1962	3	N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	35	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	35	1	2575	3	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	35	1	1608	3	N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 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

12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	12	13	1			11
							13	9									
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	N	19	21	1			9
							21	9									
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	13	12	1			10
							14	9									
03	341	X	312	-0-	-29	-0-	26	1	274	2	N	11	12	1			9
							12	9									
04	390	X	288	-0-	-102	-0-	25	1	252	2	N	10	12	1			7
							11	9									
05	403	X	321	-0-	-82	-0-	24	1	291	2	N	5					12
							6	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

12	2232 X	980	-0-	-1252	-0-	82 13	1 9	885	2	N	12	7	1			133
01	2232 X	2030	-0-	-202	-0-	168 21	1 9	1841	2	N	19	23	1			129
02	2016 X	1845	-0-	-171	-0-	154 14	1 9	1677	2	N	13	12	1			130
03	2077 X	1532	-0-	-545	-0-	131 12	1 9	1389	2	N	11	12	1			129
04	1950 X	1735	-0-	-215	-0-	154 12	1 9	1569	2	N	11	12	1	1	8	127
05	2046 X	1550	-0-	-496	-0-	116 17	1 9	1417	2	N	15					142

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	572	1	1231	2	N	4	4	1			25
							4	9									
01	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	594	1	1333	2	N	-0-					25
02	1848	X	752	-0-	-1096	-0-	242	1	510	2	N	-0-					25
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	345	1	729	2	N	2	2	1			25
							2	9									
04	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	299	1	1285	2	N	-0-					25
05	1922	X	896	-0-	-1026	-0-	276	1	620	2	N	-0-					25

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

12	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	253	1	2241	2	N	5					121
							6	9									
01	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	230	1	2365	2	N	11					132
							12	9									
02	2996	X	2497	-0-	-499	-0-	238	1	2257	2	N	2					134
							2	9									
03	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	262	1	2286	2	N	12					146
							13	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	206	1	2139	2	N	-0-					146
05	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	90	1	2481	2	N	-0-					146

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2060	2	N	-0-		-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1417	2	N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	-0-		-0-
03	2170 N	1274	-0-	-896	B	-0-	66	1	1208	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	793	-0-	-647	B	-0-	49	1	744	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1076	-0-	-381	B	-0-	71	1	1005	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

12	1116 N	105	-0-	-1011	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	11	1	245	2	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	7	1	284	2	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	13	1	246	2	N	-0-		-0-
04	240 N	138	-0-	-102	B	-0-	9	1	129	2	N	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	19	1	275	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

12	6856 X	6856	-0-	-0-	B	-0-	6856	2			N	-0-		-0-
01	6398 X	6398	-0-	-0-	B	-0-	6398	2			N	-0-		-0-
02	4895 X	4895	-0-	-0-	B	-0-	4895	2			N	-0-		-0-
03	5686 X	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	2			N	-0-		-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	B	-0-	5499	2			N	-0-		-0-
*05	5494 X	5494	-0-	-0-	B	-0-	5494	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	45	1	4477	3	N	-0-			-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	3	N	-0-			-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0- B	-0-	41	1	4128	3	N	-0-			-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	46	1	4608	3	N	-0-			-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	43	1	4334	3	N	-0-			-0-
*05	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	45	1	4533	3	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

12	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	25	1	2459	2	N	-0-			-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	25	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-			-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-			-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0- B	-0-	97	1	9672	2	N	-0-			-0-
*05	9595	X	9595	-0-	-0- B	-0-	95	1	9500	2	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

12	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
01	7720	X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
*05	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	7091	2			N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

12	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2			N	-0-			-0-
01	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0- B	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
*05	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5446	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

12	16493	X	16493	-0-	-0- B	-0-	163	1	16330	2	N	-0-			-0-
01	13930	X	13930	-0-	-0- B	-0-	138	1	13792	2	N	-0-			-0-
02	11817	X	11817	-0-	-0- B	-0-	117	1	11700	2	N	-0-			-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	98	1	9766	2	N	-0-			-0-
04	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	86	1	8611	2	N	-0-			-0-
*05	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

12	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
*05	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	2			N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

12	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	27	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	27	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	26	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-			-0-
*05	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4770	X	4770	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263	B	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-					-0-
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

12	5284	X	5284	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5232	2	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5381	2	N	-0-					-0-
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5361	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	3410	X	3341	-0-	-69	B	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					87
01	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					87
02	3482	X	3482	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					87
03	3720	X	3663	-0-	-57	B	-0-	36	1	3624	2	Y	3					90
								3	9									
04	3570	X	3290	-0-	-280	B	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-					90
*05	3968	X	3248	-0-	-720	B	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

12	4712	X	3978	-0-	-734	B	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4309	-0-	-403	B	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3806	-0-	-226	B	-0-	38	1	3762	2	Y	5					5
								6	9									
03	4464	X	4093	-0-	-371	B	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-					5
04	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-					5
05	4309	X	4212	-0-	-97	B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-					5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	4	1	410	2	N	-0-			10
01	527	N	80	-0-	-447 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-			10
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-			10
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	3	1	339	2	N	-0-			10
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	-0-			10
05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	213	2	N	-0-			10

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	14	1	1368	3	N	-0-			108
01	1116	N	834	-0-	-282 B	-0-	8	1	826	3	N	-0-			108
02	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	17	1	1717	3	N	-0-			108
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	17	1	1692	3	N	-0-			108
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	3	N	-0-			108
*05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	18	1	1770	3	N	-0-			108

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

12	4247	X	4219	-0-	-28 B	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			10
01	4247	X	3916	-0-	-331 B	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			10
02	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			10
03	4123	X	4081	-0-	-42 B	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			10
04	3990	X	3809	-0-	-181 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			10
05	4123	X	3627	-0-	-496 B	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

12	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	16	1	1592	2	Y	-0-			33
01	1591	X	1591	-0-	-0- B	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			33
02	1428	N	1293	-0-	-135 B	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			33
03	1612	N	1286	-0-	-326 B	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-			33
04	1530	N	897	-0-	-633 B	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			33
05	1426	N	767	-0-	-659 B	-0-	8	1	759	2	Y	-0-			33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

12	2325	N	1967	-0-	-358 B	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			105
01	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-			105
02	1904	N	1728	-0-	-176 B	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			105
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			105
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-			105
*05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	20	1	1970	2	Y	1			106
							1	9							

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

12	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-			70
01	5363	X	3802	-0-	-1561 B	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			70
02	4536	X	3618	-0-	-918 B	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			70
03	5022	X	4318	-0-	-704 B	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			70
04	4860	X	4022	-0-	-838 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			70
05	4929	X	3939	-0-	-990 B	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4620	-0-	-867 B	-0-	46	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0- B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	59	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	60	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	56	1	5647	2	N	-0-					-0-
*05	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

12	6510	X	5821	-0-	-689 B	-0-	58	1	5763	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5785	-0-	-725 B	-0-	57	1	5728	2	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5567	-0-	-285 B	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5034	-0-	-1352 B	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5110	-0-	-950 B	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5441	-0-	-728 B	-0-	54	1	5387	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

12	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	248	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	220	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	38	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	173	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	245	1	3746	2	N	-0-					-0-
*05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	332	1	4737	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

12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

12	4929	X	3873	-0-	-1056 B	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4238	-0-	-195 B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
*05	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

12	10282	X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	Y	-0-					27
01	9672	X	9667	-0-	-5 B	-0-	96	1	9571	2	Y	-0-					27
02	8316	X	6177	-0-	-2139 B	-0-	61	1	6116	2	Y	-0-					27
03	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	102	1	10181	2	Y	-0-					27
04	8910	X	8533	-0-	-377 B	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-					27
05	9207	X	8069	-0-	-1138 B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

12	5456	X	4806	-0-	-650 B	-166911	48	1	4758	2	Y	-0-					28
01	5456	X	5852	-0-	396 B	-166515	58	1	5794	2	Y	-0-					28
02	4788	X	4725	-0-	-63 B	-166515	47	1	4678	2	Y	-0-					28
03	4805	X	5612	-0-	807 B	-165708	56	1	5556	2	Y	-0-					28
04	5130	X	4906	-0-	-224 B	-165708	49	1	4857	2	Y	-0-					28
05	5301	X	5021	-0-	-280 B	-165708	50	1	4971	2	Y	-0-					28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6984	-0-	-332 B	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
01	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	73	1	7295	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6498	-0-	-1930 B	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8299	-0-	-1032 B	-0-	82	1	8217	2	Y	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0- B	-0-	110	1	10988	2	Y	-0-					-0-
*05	11960	X	11960	-0-	-0- B	-0-	118	1	11842	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	36	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	31	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	32	1	3186	2	N	-0-					-0-
*05	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	33	1	3276	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	12	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1145	-0-	-343 B	-0-	11	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18 B	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1125	-0-	-146 B	-0-	11	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	936	-0-	-273 B	-0-	9	1	927	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

12	6913	X	10381	-0-	3468 B	-74590	103	1	10278	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	9414	-0-	2501 B	-72089	93	1	9321	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	8805	-0-	-1639 B	-72089	87	1	8718	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	10244	-0-	-1319 B	-72089	101	1	10143	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	9843	-0-	-927 B	-72089	97	1	9746	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9318	-0-	-1067 B	-72089	92	1	9226	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

12	3007	X	2206	-0-	-801 B	-0-	22	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	55	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	52	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	39	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2802	-0-	-205 B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

12	11371	X	11371	-0-	-0- B	-0-	113	1	11258	2	Y	-0-					-0-
01	11002	X	11002	-0-	-0- B	-0-	109	1	10893	2	Y	-0-					-0-
02	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	95	1	9543	2	Y	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	110	1	10992	2	Y	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	10600	-0-	-64 B	-0-	105	1	10495	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

12	7377	X	7377	-0-	-0- B	-0-	73	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	8081	X	8081	-0-	-0- B	-0-	80	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0- B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	73	1	7345	2	N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	77	1	7656	2	N	-0-					-0-
*05	7663	X	7663	-0-	-0- B	-0-	76	1	7587	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 #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4475	-0-	-2190 B	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			5
01	6665	X	5017	-0-	-1648 B	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-			5
02	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	104	1	10411	2	Y	-0-			5
03	9911	X	9911	-0-	-0- B	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-			5
04	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-			5
*05	8306	X	8306	-0-	-0- B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-			5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

12	4216	X	3705	-0-	-511 B	-0-	37	1	3668	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3927	-0-	-289 B	-0-	39	1	3888	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3792	-0-	-268 B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3947	-0-	-517 B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3590	-0-	-730 B	-0-	36	1	3554	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3225	-0-	-960 B	-0-	32	1	3193	2	N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

12	1798	X	431	-0-	-1367 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0- B	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	9	1	889	2	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	6	1	611	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	388	-0-	-1286 B	-0-	4	1	384	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

12	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	39	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	39	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	34	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	39	1	3884	2	N	-0-			-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	37	1	3691	2	N	-0-			-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

12	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	55	1	5543	2	Y	-0-			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
02	4984	X	4870	-0-	-114 B	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	4929	-0-	-589 B	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	3826	-0-	-1514 B	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	2874	-0-	-2644 B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

12	10540	X	10398	-0-	-142 B	-0-	103	1	10295	2	Y	-0-			-0-
01	10230	X	9586	-0-	-644 B	-0-	95	1	9491	2	Y	-0-			-0-
02	9212	X	8307	-0-	-905 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-			-0-
03	10199	X	9210	-0-	-989 B	-0-	91	1	9119	2	Y	-0-			-0-
04	9870	X	8780	-0-	-1090 B	-0-	87	1	8693	2	Y	-0-			-0-
05	10199	X	8699	-0-	-1500 B	-0-	86	1	8613	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

12	4650	X	4452	-0-	-198 B	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4528	-0-	-29 B	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0- B	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4115	-0-	-380 B	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4079	-0-	-301 B	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4216	-0-	-527 B	-0-	42	1	4174	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 #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8699	X	8699	-0-	-0- B	-0-	86	1	8613	2	N	-0-			-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7904	-0-	-104 B	-0-	78	1	7826	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154 B	-0-	86	1	8595	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8066	-0-	-514 B	-0-	80	1	7986	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8396	-0-	-470 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

12	9424	X	6835	-0-	-2589 B	-0-	68	1	6767	2	Y	-0-			-0-
01	9424	X	7041	-0-	-2383 B	-0-	70	1	6971	2	Y	-0-			-0-
02	7084	X	5871	-0-	-1213 B	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-			-0-
03	7626	X	6109	-0-	-1517 B	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-			-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381 B	-0-	69	1	6930	2	Y	-0-			-0-
05	7037	X	5337	-0-	-1700 B	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

12	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	51	1	5066	2	N	-0-			-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	36	1	3634	2	N	-0-			-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	48	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	51	1	5130	2	N	-0-			-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	46	1	4559	2	N	-0-			-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	49	1	4859	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

12	9920	X	9814	-0-	-106 B	-0-	97	1	9717	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9531	-0-	-234 B	-0-	94	1	9437	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8359	-0-	-405 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	9258	-0-	-569 B	-0-	92	1	9166	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8921	-0-	-589 B	-0-	88	1	8833	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8470	-0-	-1357 B	-0-	84	1	8386	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

12	713	N	393	-0-	-320 B	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	13	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	8	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	6	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	645	-0-	-688 B	-0-	4	1	641	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

12	2821	X	1936	-0-	-885 B	-0-	19	1	1917	2	N	-0-			-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	44	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	35	1	3508	2	N	-0-			-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	46	1	4643	2	N	-0-			-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	38	1	3760	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	78	1	7779	2	N	-0-					-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	77	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	67	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0- B	-0-	71	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	66	1	6649	2	N	-0-					-0-
*05	6491	X	6491	-0-	-0- B	-0-	64	1	6427	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

12	6758	X	1086	-0-	-5672 B	-0-	11	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	2299	-0-	-4180 B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	52	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0- B	-0-	66	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	62	1	6161	2	N	-0-					-0-
*05	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	61	1	6125	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

12	2170	X	944	-0-	-1226 B	-0-	9	1	935	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	37	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	17	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	853	-0-	-1317 B	-0-	5	1	848	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

12	3193	X	2954	-0-	-239 B	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250 B	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

12	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	73	1	7323	2	N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0- B	-0-	72	1	7159	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	68	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0- B	-0-	72	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0- B	-0-	69	1	6948	2	N	-0-					-0-
*05	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	71	1	7064	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

12	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14661	X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

12	4774	X	4642	-0-	-132 B	-0-	46	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4506	-0-	-268 B	-0-	45	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4227	-0-	-1 B	-0-	42	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4563	-0-	-118 B	-0-	45	1	4518	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4358	-0-	-172 B	-0-	43	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3654	-0-	-1027 B	-0-	36	1	3618	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 #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	6545	-0-	-3251	B	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	7013	-0-	-2783	B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	2882	-0-	-5686	B	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	2002	-0-	-7453	B	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	9150	X	5728	-0-	-3422	B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6117	-0-	-889	B	-0-	61	1	6056	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

12	7594	X	7594	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7178	-0-	-417	B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6582	-0-	-768	B	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7556	-0-	-566	B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

12	17392	X	17392	-0-	-0-	B	-0-	17392	2			Y	-0-					-0-
01	17172	X	17172	-0-	-0-	B	-0-	17172	2			Y	-0-					-0-
02	22316	X	11240	-0-	-11076	B	-0-	11240	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18428	-0-	-6279	B	-0-	18428	2			Y	-0-					-0-
04	23910	X	16564	-0-	-7346	B	-0-	16564	2			Y	-0-					-0-
*05	19235	X	19235	-0-	-0-	B	-0-	19235	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

12	4061	X	3865	-0-	-196	B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3755	-0-	-306	B	-0-	37	1	3718	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4922	X	4922	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4873	2	N	-0-					-0-
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4916	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

12	5797	X	5460	-0-	-337	B	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5533	-0-	-109	B	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	B	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5520	-0-	-91	B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5075	-0-	-355	B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818	B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

12	12057	X	12057	-0-	-0-	B	-0-	119	1	11938	2	N	-0-					-0-
01	11525	X	11525	-0-	-0-	B	-0-	114	1	11411	2	N	-0-					-0-
02	9893	X	9893	-0-	-0-	B	-0-	98	1	9795	2	N	-0-					-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9506	2	N	-0-					-0-
*05	10066	X	10066	-0-	-0-	B	-0-	100	1	9966	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

12	10470	X	10470	-0-	-0-	B	-0-	104	1	10366	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7697	2	N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8885	2	N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	7618	X	7618	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7543	2	N	-0-					-0-
*05	7989	X	7989	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7910	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	46	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	4556	-0-	-63 B	-0-	45	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4032 X	3881	-0-	-151 B	-0-	38	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	4326	-0-	-138 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-					-0-
04	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	43	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	4342	-0-	-122 B	-0-	43	1	4299	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

12	11284 X	11104	-0-	-180 B	-0-	110	1	10994	2	N	-0-					-0-
01	11284 X	11145	-0-	-139 B	-0-	110	1	11035	2	N	-0-					-0-
02	10724 X	9664	-0-	-1060 B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-					-0-
03	11098 X	10601	-0-	-497 B	-0-	105	1	10496	2	N	-0-					-0-
04	10800 X	9945	-0-	-855 B	-0-	98	1	9847	2	N	-0-					-0-
05	11160 X	9317	-0-	-1843 B	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

12	11001 X	11001	-0-	-0- B	-0-	109	1	10892	2	N	-0-					-0-
01	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-					-0-
02	4788 X	1832	-0-	-2956 B	-0-	18	1	1814	2	N	-0-					-0-
03	10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	107	1	10693	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9897 X	9897	-0-	-0- B	-0-	98	1	9799	2	N	-0-					-0-
*05	8986 X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

12	2449 X	5501	-0-	3052 B	-49620	54	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	5428	-0-	2979 B	-46641	54	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	5007	-0-	2795 B	-43846	50	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	5429	-0-	2980 B	-40866	54	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	4933	-0-	2563 B	-38303	49	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	4846	-0-	2397 B	-35906	48	1	4798	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

12	5487 X	5237	-0-	-250 B	-0-	52	1	5185	2	N	-0-					-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	54	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4928 X	4380	-0-	-548 B	-0-	43	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	5096	-0-	-236 B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5197	-0-	-113 B	-0-	51	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4691	-0-	-796 B	-0-	46	1	4645	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

12	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	52	1	5157	2	N	-0-					6
01	4867 X	3319	-0-	-1548 B	-0-	33	1	3286	2	N	-0-					6
02	6458 X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-					6
03	5208 X	5147	-0-	-61 B	-0-	51	1	5096	2	N	-0-					6
04	5040 X	4652	-0-	-388 B	-0-	46	1	4606	2	N	-0-					6
05	5518 X	4946	-0-	-572 B	-0-	49	1	4897	2	N	-0-					6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10781	-0-	-937 B	-0-	107	1	10674	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9895	-0-	-1792 B	-0-	98	1	9797	2	N	-0-					-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9739	-0-	-646 B	-0-	96	1	9643	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8359	-0-	-1691 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-					-0-
*05	11204	X	11204	-0-	-0- B	-0-	111	1	11093	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

12	7037	X	6486	-0-	-551 B	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-					7
01	7037	X	6226	-0-	-811 B	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-					7
02	6048	X	5942	-0-	-106 B	-0-	59	1	5883	2	Y	-0-					7
03	6696	X	6077	-0-	-619 B	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-					7
04	6480	X	6252	-0-	-228 B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-					7
05	6572	X	6082	-0-	-490 B	-0-	60	1	6022	2	Y	-0-					7

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

12	8835	X	7741	-0-	-1094 B	-0-	77	1	7664	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7525	-0-	-1527 B	-0-	75	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	6477	-0-	-1699 B	-0-	64	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7075	-0-	-1977 B	-0-	70	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7502	-0-	-1018 B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6950	-0-	-800 B	-0-	69	1	6881	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

12	12524	X	10681	-0-	-1843 B	-0-	106	1	10575	2	N	-0-					30
01	12524	X	10432	-0-	-2092 B	-0-	103	1	10329	2	N	-0-					30
02	11172	X	9345	-0-	-1827 B	-0-	93	1	9252	2	N	-0-					30
03	12369	X	10151	-0-	-2218 B	-0-	101	1	10050	2	N	-0-					30
04	11040	X	9159	-0-	-1881 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-					30
05	10695	X	9223	-0-	-1472 B	-0-	91	1	9132	2	N	-0-					30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

12	4991	X	4692	-0-	-299 B	-0-	46	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4779	-0-	-212 B	-0-	47	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3930	-0-	-214 B	-0-	39	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4331	-0-	-257 B	-0-	43	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4205	-0-	-235 B	-0-	42	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4357	-0-	-231 B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

12	279	N	417	-0-	138 B	-718463	4	1	413	2	N	-0-					-0-
01	589	N	372	-0-	-217 B	-718463	4	1	368	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98 B	-718463	3	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79 B	-718463	3	1	321	2	N	-0-					-0-
04	360	N	108	-0-	-252 B	-718463	1	1	107	2	N	-0-					-0-
05	403	N	452	-0-	49 B	-718414	4	1	448	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

12	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	32	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	28	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	28	1	2814	2	N	-0-					-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	28	1	2790	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."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	5637	-0-	-4035 B	-0-	56	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	10051	X	10051	-0-	-0- B	-0-	100	1	9951	2	N	-0-					-0-
02	8715	X	8715	-0-	-0- B	-0-	86	1	8629	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9081	-0-	-312 B	-0-	90	1	8991	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8487	-0-	-603 B	-0-	84	1	8403	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8674	-0-	-719 B	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

12	7657	X	6180	-0-	-1477 B	-0-	61	1	6119	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	5847	-0-	-1810 B	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	851	-0-	-6737 B	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7490	-0-	-911 B	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0- B	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-					-0-
*05	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	78	1	7772	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

12	13641	X	13641	-0-	-0- B	-0-	135	1	13506	2	N	-0-					1
01	10206	X	10206	-0-	-0- B	-0-	101	1	10105	2	N	-0-					1
02	15792	X	15792	-0-	-0- B	-0-	156	1	15636	2	N	-0-					1
03	21461	X	21461	-0-	-0- B	-0-	212	1	21249	2	N	-0-					1
04	20667	X	20667	-0-	-0- B	-0-	205	1	20462	2	N	-0-					1
*05	21173	X	21173	-0-	-0- B	-0-	210	1	20963	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

12	8060	X	7195	-0-	-865 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7200	-0-	-860 B	-0-	71	1	7129	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6317	-0-	-39 B	-0-	63	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0- B	-0-	77	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6072	-0-	-888 B	-0-	60	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6811	-0-	-381 B	-0-	67	1	6744	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

12	6789	X	6011	-0-	-778 B	-0-	60	1	5951	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6570	-0-	-219 B	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5067	-0-	-1233 B	-0-	50	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5035	-0-	-1940 B	-0-	50	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	346	-0-	-6014 B	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

12	5766	X	4912	-0-	-854 B	-0-	49	1	4863	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5545	-0-	-221 B	-0-	55	1	5490	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4707	-0-	-585 B	-0-	47	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5071	-0-	-478 B	-0-	50	1	5021	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4374	-0-	-996 B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4110	-0-	-1439 B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

12	5678	X	5678	-0-	-0- B	-0-	56	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	52	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	7816	X	7816	-0-	-0- B	-0-	77	1	7739	2	N	-0-					-0-
03	7190	X	7190	-0-	-0- B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0- B	-0-	61	1	6107	2	N	-0-					-0-
*05	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	46	1	4572	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 #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4452	-0-	-291 B	-0-	44	1	4408	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4168	-0-	-544 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-			-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0- B	-0-	45	1	4456	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151 B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3943	-0-	-407 B	-0-	39	1	3904	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441 B	-0-	41	1	4106	2	N	-0-			-0-

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
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	13	1	1277	2	N	-0-			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	14	1	1402	2	N	-0-			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	12	1	1196	2	N	-0-			-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	13	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1216	-0-	-164 B	-0-	12	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1045	-0-	-288 B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10660	-0-	-779 B	-0-	106	1	10554	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	10198	-0-	-1241 B	-0-	101	1	10097	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	8950	-0-	-1074 B	-0-	89	1	8861	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10515	-0-	-459 B	-0-	104	1	10411	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10035	-0-	-285 B	-0-	99	1	9936	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	10048	-0-	-616 B	-0-	99	1	9949	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	9279	-0-	-1168 B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9516	-0-	-931 B	-0-	94	1	9422	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7026	-0-	-982 B	-0-	70	1	6956	2	N	-0-			-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	93	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0- B	-0-	85	1	8530	2	N	-0-			-0-
*05	8866	X	7988	-0-	-878 B	-0-	79	1	7909	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8128	-0-	-893 B	-0-	80	1	8048	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7979	-0-	-422 B	-0-	79	1	7900	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	7037	-0-	-159 B	-0-	70	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7691	-0-	-276 B	-0-	76	1	7615	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7136	-0-	-574 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6868	-0-	-1099 B	-0-	68	1	6800	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9626	X	9626	-0-	-0- B	-0-	95	1	9531	2	N	-0-			-0-
01	9279	X	9279	-0-	-0- B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
03	8949	X	8949	-0-	-0- B	-0-	89	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0- B	-0-	82	1	8209	2	N	-0-			-0-
*05	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	81	1	8100	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	11120	-0-	-1559 B	-0-	110	1	11010	2	N	-0-			29
01	12028	X	10720	-0-	-1308 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-			29
02	9688	X	9205	-0-	-483 B	-0-	91	1	9114	2	N	-0-			29
03	10726	X	10677	-0-	-49 B	-0-	106	1	10571	2	N	-0-			29
04	10380	X	9761	-0-	-619 B	-0-	97	1	9664	2	N	-0-			29
05	10726	X	9306	-0-	-1420 B	-0-	92	1	9214	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
12	12493	X	10729	-0-	-1764 B	-0-	106	1	10623	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	11277	-0-	-906 B	-0-	112	1	11165	2	N	-0-			-0-
02	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	101	1	10125	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	11315	-0-	-0- B	-0-	112	1	11203	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10412	-0-	-238 B	-0-	103	1	10309	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10107	-0-	-898 B	-0-	100	1	10007	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

12	4805	X	4564	-0-	-241 B	-0-	45	1	4519	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4179	-0-	-626 B	-0-	41	1	4138	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4407	-0-	-213 B	-0-	44	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	44	1	4406	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3946	-0-	-884 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4492	-0-	-375 B	-0-	44	1	4448	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

12	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	26	1	2635	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2310	-0-	-15 B	-0-	23	1	2287	2	N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-			-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	25	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

12	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	42	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	35	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
*05	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	41	1	4112	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

12	14384	X	13324	-0-	-1060 B	-0-	132	1	13192	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	13272	-0-	-1112 B	-0-	131	1	13141	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	10919	-0-	-1541 B	-0-	108	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13086	-0-	-368 B	-0-	130	1	12956	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12009	-0-	-1011 B	-0-	119	1	11890	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12015	-0-	-1315 B	-0-	119	1	11896	2	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

12	8835	X	8075	-0-	-760 B	-0-	80	1	7995	2	Y	-0-			18
01	8680	X	8065	-0-	-615 B	-0-	80	1	7985	2	Y	-0-			18
02	7560	X	7134	-0-	-426 B	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-			18
03	8370	X	7844	-0-	-526 B	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-			18
04	8100	X	7760	-0-	-340 B	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			18
05	8060	X	7742	-0-	-318 B	-0-	77	1	7664	2	Y	1			19
							1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	9	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0- B	-0-	7	1	722	2	Y	-0-					-0-
*05	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	6	1	559	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

12	13609	X	11181	-0-	-2428 B	-0-	111	1	11070	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	9632	-0-	-3822 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	8782	-0-	-1438 B	-0-	87	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9403	-0-	-1788 B	-0-	93	1	9310	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9408	-0-	-1422 B	-0-	93	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9918	-0-	-1273 B	-0-	98	1	9820	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

12	20863	X	18777	-0-	-2086 B	-0-	186	1	18591	2	N	-0-					40
01	20460	X	18296	-0-	-2164 B	-0-	181	1	18115	2	N	-0-					40
02	18816	X	18816	-0-	-0- B	-0-	186	1	18630	2	N	-0-					40
03	22042	X	22042	-0-	-0- B	-0-	218	1	21824	2	N	-0-					40
04	21254	X	21254	-0-	-0- B	-0-	210	1	21044	2	N	-0-					40
05	19096	X	17793	-0-	-1303 B	-0-	176	1	17617	2	N	-0-					40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

12	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-					-0-
01	10320	X	10320	-0-	-0- B	-0-	102	1	10218	2	N	-0-					-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	91	1	9133	2	N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0- B	-0-	99	1	9877	2	N	-0-					-0-
04	9431	X	9431	-0-	-0- B	-0-	93	1	9338	2	N	-0-					-0-
*05	9566	X	9566	-0-	-0- B	-0-	95	1	9471	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

12	14012	X	12181	-0-	-1831 B	-0-	121	1	12060	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12525	-0-	-1177 B	-0-	124	1	12401	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	10268	-0-	-1688 B	-0-	102	1	10166	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11043	-0-	-2194 B	-0-	109	1	10934	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11722	-0-	-1088 B	-0-	116	1	11606	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11589	-0-	-935 B	-0-	115	1	11474	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

12	17794	X	13188	-0-	-4606 B	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					20
01	17794	X	13756	-0-	-4038 B	-0-	136	1	13620	2	N	-0-					20
02	12488	X	11647	-0-	-841 B	-0-	115	1	11532	2	N	-0-					20
03	13826	X	9222	-0-	-4604 B	-0-	91	1	9131	2	N	-0-					20
04	13320	X	10427	-0-	-2893 B	-0-	103	1	10324	2	N	-0-					20
05	13764	X	11051	-0-	-2713 B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-					20

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

12	15221	X	13785	-0-	-1436 B	-0-	136	1	13649	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13514	-0-	-1707 B	-0-	134	1	13380	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12193	-0-	-1247 B	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13066	-0-	-1814 B	-0-	129	1	12937	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12230	-0-	-1210 B	-0-	121	1	12109	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11842	-0-	-1953 B	-0-	117	1	11725	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
12	7657	X	6776	-0-	-881 B	-0-	67	1	6709	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6503	-0-	-782 B	-0-	64	1	6439	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6140	-0-	-104 B	-0-	60	1	5962	2	N	107			107
							118	9							
03	6913	X	6209	-0-	-704 B	-0-	61	1	6148	2	N	-0-			107
04	6570	X	6141	-0-	-429 B	-0-	61	1	6080	2	N	-0-			107
*05	6789	X	6469	-0-	-320 B	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			107

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

12	11346	X	7842	-0-	-3504 B	-0-	78	1	7764	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	7493	-0-	-2303 B	-0-	74	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	6608	-0-	-1652 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7144	-0-	-1722 B	-0-	71	1	7073	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	6470	-0-	-2050 B	-0-	64	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7006	-0-	-837 B	-0-	69	1	6937	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

12	13658	X	13658	-0-	-0- B	-0-	135	1	13523	2	N	-0-			-0-
01	12935	X	12935	-0-	-0- B	-0-	128	1	12807	2	N	-0-			-0-
02	11217	X	11217	-0-	-0- B	-0-	111	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	122	1	12159	2	N	-0-			-0-
*05	11258	X	11258	-0-	-0- B	-0-	111	1	11147	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

12	8215	X	8215	-0-	-0- B	-0-	81	1	8134	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7746	-0-	-376 B	-0-	77	1	7669	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6914	-0-	-506 B	-0-	68	1	6846	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7822	-0-	-393 B	-0-	77	1	7745	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7249	-0-	-701 B	-0-	72	1	7177	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7353	-0-	-862 B	-0-	73	1	7280	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

12	6789	X	3152	-0-	-3637 B	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-			-0-
01	6789	X	3201	-0-	-3588 B	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			-0-
02	4732	X	3231	-0-	-1501 B	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	3558	-0-	-1681 B	-0-	35	1	3522	2	Y	1			1
							1	9							
04	4680	X	2037	-0-	-2643 B	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-			1
05	3565	X	852	-0-	-2713 B	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

12	15655	X	14708	-0-	-947 B	-0-	146	1	14562	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	14436	-0-	-785 B	-0-	143	1	14293	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036 B	-0-	126	1	12586	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	13905	-0-	-851 B	-0-	138	1	13767	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	13089	-0-	-1131 B	-0-	130	1	12959	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	13445	-0-	-1249 B	-0-	133	1	13312	2	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 #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10757 X	10346	-0-	-411 B	-0-	102	1	10244	2	Y	-0-			-0-
01	10757 X	10109	-0-	-648 B	-0-	100	1	10009	2	Y	-0-			-0-
02	9576 X	8639	-0-	-937 B	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
03	10478 X	8953	-0-	-1525 B	-0-	89	1	8864	2	Y	-0-			-0-
04	10140 X	8769	-0-	-1371 B	-0-	87	1	8682	2	Y	-0-			-0-
05	10354 X	9239	-0-	-1115 B	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

12	14353 X	11741	-0-	-2612 B	-0-	116	1	11625	2	N	-0-			-0-
01	13888 X	12029	-0-	-1859 B	-0-	119	1	11910	2	N	-0-			-0-
02	12012 X	10600	-0-	-1412 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			-0-
03	13299 X	12323	-0-	-976 B	-0-	122	1	12201	2	N	-0-			-0-
04	12630 X	11529	-0-	-1101 B	-0-	114	1	11415	2	N	-0-			-0-
*05	12028 X	11016	-0-	-1012 B	-0-	109	1	10907	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

12	12865 X	3360	-0-	-9505 B	-0-	33	1	3327	2	N	-0-			-0-
01	12865 X	8134	-0-	-4731 B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	10472 X	4316	-0-	-6156 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	11594 X	10961	-0-	-633 B	-0-	109	1	10852	2	N	-0-			-0-
04	10321 X	10321	-0-	-0- B	-0-	102	1	10219	2	N	-0-			-0-
*05	9898 X	9898	-0-	-0- B	-0-	98	1	9800	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

12	25730 X	24785	-0-	-945 B	-0-	245	1	24540	2	N	-0-			-0-
01	25239 X	25239	-0-	-0- B	-0-	250	1	24989	2	N	-0-			-0-
02	24108 X	22639	-0-	-1469 B	-0-	224	1	22415	2	N	-0-			-0-
03	26691 X	23744	-0-	-2947 B	-0-	235	1	23509	2	N	-0-			-0-
04	25830 X	21849	-0-	-3981 B	-0-	216	1	21633	2	N	-0-			-0-
05	25234 X	22179	-0-	-3055 B	-0-	220	1	21959	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

12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

12	1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	976	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	783	-0-	-302 B	-0-	783	3			N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
03	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

12	7317	X	7317	-0-	-0-	B	-0-	396	1	6921	2	N	-0-				37
01	9233	X	9233	-0-	-0-	B	-0-	482	1	8751	2	N	-0-				37
02	9828	X	9783	-0-	-45	B	-0-	492	1	9291	2	N	-0-				37
03	10881	X	10087	-0-	-794	B	-0-	606	1	9467	2	N	13				50
								14	9								
04	10530	X	8517	-0-	-2013	B	-0-	366	1	8150	2	N	1	1	8		50
								1	9								
05	10819	X	2372	-0-	-8447	B	-0-	158	1	2211	2	N	3	1	8		52
								3	9								

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

12	5425	X	4947	-0-	-478	B	-87085	268	1	4679	2	N	-0-				-0-
01	5425	X	4905	-0-	-520	B	-87085	256	1	4649	2	N	-0-				-0-
02	4368	X	4307	-0-	-61	B	-87085	217	1	4090	2	N	-0-				-0-
03	4836	X	4744	-0-	-92	B	-87085	286	1	4458	2	N	-0-				-0-
04	4680	X	4412	-0-	-268	B	-87085	189	1	4223	2	N	-0-				-0-
05	4836	X	4777	-0-	-59	B	-87085	318	1	4459	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

12	9734	X	7704	-0-	-2030	B	-397427	417	1	7287	2	N	-0-				10
01	9734	X	8159	-0-	-1575	B	-397427	426	1	7733	2	N	-0-				10
02	6384	X	7164	-0-	780	B	-396647	360	1	6801	2	N	3				13
								3	9								
03	7068	X	8635	-0-	1567	B	-395080	520	1	8115	2	N	-0-				13
04	6840	X	9753	-0-	2913	B	-392167	418	1	9318	2	N	15				28
								17	9								
05	7068	X	10782	-0-	3714	B	-388453	718	1	10063	2	N	1	1	8		28
								1	9								

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

12	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	13	1	229	2	N	-0-				-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	15	1	278	2	N	-0-				-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	13	1	254	2	N	-0-				-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	26	1	402	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								
04	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-				-0-
05	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	19	1	272	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 #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6289	X	6289	-0-	-0- B	-0-	340	1	5949	2	N	-0-					7
01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	364	1	6602	2	N	-0-					7
02	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	355	1	6693	2	N	-0-					7
03	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	311	1	4859	2	N	46	1	8			52
							51	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	252	1	5620	2	N	3					55
							3	9									
*05	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	390	1	5471	2	N	1	1	8			55
							1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

12	7223	X	6904	-0-	-319 B	-0-	373	1	6531	2	N	-0-					45
01	8486	X	8486	-0-	-0- B	-0-	443	1	8043	2	N	-0-					45
02	10674	X	10674	-0-	-0- B	-0-	537	1	10137	2	N	-0-					45
03	8711	X	8711	-0-	-0- B	-0-	524	1	8183	2	N	4	1	8			48
							4	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	370	1	8250	2	N	4					52
							4	9									
05	6107	X	5888	-0-	-219 B	-0-	392	1	5495	2	N	1	1	8			52
							1	9									

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

12	2480	N	1157	-0-	-1323 B	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1206	-0-	-437 B	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	957	-0-	-219 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311 B	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	890	-0-	-164 B	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

12	6045	X	5927	-0-	-118 B	-0-	321	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5846	-0-	-199 B	-0-	305	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5070	-0-	-670 B	-0-	255	1	4815	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5392	-0-	-963 B	-0-	324	1	5067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4786	-0-	-1004 B	-0-	205	1	4580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5921	X	5437	-0-	-484 B	-0-	362	1	5074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	234	1	3280	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 #: 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
12	2945 X	2544	-0-	-401 B	-0-	138	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	156	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	158	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	190	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2850 X	2834	-0-	-16 B	-0-	122	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2920	-0-	-25 B	-0-	194	1	2726	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	145	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	130	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	117	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	142	1	2215	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	106	1	2364	2	N	-0-					-0-
*05	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	126	1	1766	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

12	4029 X	4029	-0-	-0- B	-0-	218	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	165	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	163	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	2728 X	188	-0-	-2540 B	-0-	11	1	176	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2640 X	2323	-0-	-317 B	-0-	100	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	628	-0-	-2100 B	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

12	2077 X	1729	-0-	-348 B	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	2017	-0-	-60 B	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	114	1	1777	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1950 N	1617	-0-	-333 B	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1599	-0-	-230 B	-0-	106	1	1493	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

12	775 N	517	-0-	-258 B	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
04	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

12	3503 X	3279	-0-	-224 B	-0-	177	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	2486	-0-	-1017 B	-0-	130	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	139	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0- B	-0-	118	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	131	1	2908	2	N	-0-					-0-
*05	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	218	1	3055	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13719 X	13719	-0-	-0- B	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	17422 X	14648	-0-	-2774 B	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	15736 X	10212	-0-	-5524 B	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
03	15624 X	10885	-0-	-4739 B	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	13290 X	5297	-0-	-7993 B	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

12	38398 X	38398	-0-	-0- B	-0-	38398	2			N	-0-					-0-
01	43276 X	41949	-0-	-1327 B	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
02	46004 X	33739	-0-	-12265 B	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
03	49445 X	38367	-0-	-11078 B	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
04	41580 X	20660	-0-	-20920 B	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
05	41943 X	NO RPT	-0-	-41943 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

12	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	133	1	3211	2	Y	7					47
						8	9									
01	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	-0-					47
02	3976 X	1888	-0-	-2088 B	-0-	73	1	1815	2	Y	-0-					47
03	4402 X	2998	-0-	-1404 B	-0-	108	1	2882	2	Y	7	31	1			23
						8	9									
04	3240 X	1368	-0-	-1872 B	-0-	53	1	1315	2	Y	-0-					23
05	3348 X	872	-0-	-2476 B	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					23

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

12	15345 X	11166	-0-	-4179 B	-0-	442	1	10701	2	Y	21					118
						23	9									
01	15345 X	13424	-0-	-1921 B	-0-	319	1	13092	2	Y	12					130
						13	9									
02	13860 X	11363	-0-	-2497 B	-0-	440	1	10921	2	Y	2					132
						2	9									
03	14601 X	11748	-0-	-2853 B	-0-	424	1	11291	2	Y	30	94	1			68
						33	9									
04	12990 X	11356	-0-	-1634 B	-0-	442	1	10914	2	Y	-0-					68
05	13423 X	11258	-0-	-2165 B	-0-	453	1	10805	2	Y	-0-					68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
12	6851	X	4802	-0-	-2049 B	-0-	190	1	4602	2	Y	9					62
							10	9									
01	5301	X	5104	-0-	-197 B	-0-	122	1	4976	2	Y	5					67
							6	9									
02	4536	X	4369	-0-	-167 B	-0-	170	1	4199	2	Y	-0-					67
03	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	212	1	5631	2	Y	15	48	1			34
							17	9									
04	4950	X	4661	-0-	-289 B	-0-	181	1	4480	2	Y	-0-					34
*05	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	221	1	5280	2	Y	-0-					34

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

12	19933	X	9326	-0-	-10607 B	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	7882	-0-	-12051 B	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	7088	-0-	-10916 B	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	6685	-0-	-13248 B	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	6356	-0-	-12934 B	-0-	6355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19933	X	7004	-0-	-12929 B	-0-	7001	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

12	T. A.		36467	-0-	36467 B	36492	36467	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		24336	-0-	24336 B	60828	24336	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17764	-0-	17764 B	78592	17764	2			N	-0-					-0-
03	94408	X	15816	-0-	-78592 B	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	13815	X	13815	-0-	-0- B	-0-	13808	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13547	X	12359	-0-	-1188 B	-0-	12290	2	69	9	N	63	11	8			52

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

12	T. A.		24072	-0-	24072 B	41504	24072	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21895	-0-	21895 B	63399	21895	2			N	-0-					-0-
02	79837	X	16438	-0-	-63399 B	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	15788	-0-	-19986 B	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	13013	-0-	-21607 B	-0-	13010	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	35774	X	11637	-0-	-24137 B	-0-	11634	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

12	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*05	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

12	6758	X	4904	-0-	-1854 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4779	-0-	-1979 B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4642	-0-	-1238 B	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3850	-0-	-2660 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	1570	-0-	-4610 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4322	-0-	-824 B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	460	-0-	-191 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	682	X	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	X	520	-0-	-162 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	660	X	470	-0-	-190 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	620	X	585	-0-	-35 B	-0-	585	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

12	1054	N	785	-0-	-269 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	486	-0-	-2454 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

12	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2351	-0-	-281 B	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2030	-0-	-790 B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

12	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

12	3720	X	3567	-0-	-153 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3079	-0-	-281 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3399	-0-	-290 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2473	-0-	-1097 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*05	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

12	26607	X	26607	-0-	-0- B	-0-	2069	1	24538	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	25642	-0-	-894 B	-0-	1903	1	23738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	23968	X	22477	-0-	-1491 B	-0-	1721	1	20756	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24960	-0-	-1576 B	-0-	1921	1	23039	2	N	-0-					-0-
04	28110	X	24350	-0-	-3760 B	-0-	1737	1	22612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	26598	X	24869	-0-	-1729 B	-0-	1705	1	23164	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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
12	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	24	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	930	N	706	-0-	-224 B	-0-	22	1	683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	623	-0-	-1085 B	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	44	1	1257	2	N	-0-					-0-

EMIL NO. 2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15245 PERF.14995 - 15192

12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	779	-0-	-709 B	-0-	24	1	754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	923	-0-	-757 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	65	1	1829	2	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

12	3441	X	1683	-0-	-1758 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1949	-0-	-1368 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*04	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1720	-0-	-233 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	2573	N	2085	-0-	-488 B	-0-	88	1	1951	2	Y	42	14	8			54
							46	9									
01	2852	N	1866	-0-	-986 B	-0-	78	1	1762	2	Y	24	12	8			66
							26	9									
02	2744	X	1619	-0-	-1125 B	-0-	69	1	1506	2	Y	40	70	1	8	8	28
							44	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	222	1	4785	2	Y	25	5	8			48
							28	9									
04	5483	X	5483	-0-	-0- B	-0-	232	1	5187	2	Y	58	25	8			81
							64	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	234	1	4804	2	Y	24	8	8			97
							26	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

12	4898	X	1250	-0-	-3648 B	-0-	9	1	1241	2	N	-0-					97
01	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	14	1	4254	2	N	-0-					97
02	3503	X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					97
03	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			97
04	4140	X	4005	-0-	-135 B	-0-	4005	2			N	-0-					97
05	4278	X	4235	-0-	-43 B	-0-	4235	2			N	-0-					97

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
W&T OFFSHORE, INC. 887952
PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 16550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5975	-0-	-0-	-5975	B	-47800					N	-0-			-0-
01	5975	-0-	-0-	-5975	B	-53775					N	-0-			-0-
02	5975	-0-	-0-	-5975	B	-59750					N	-0-			-0-
*03	5975	-0-	-0-	-5975	B	-65725					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

12	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

12	1240	N	944	-0-	-296	B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	727	-0-	-885	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	966	-0-	-238	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

12	1674	N	1637	-0-	-37	B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
01	1674	N	1146	-0-	-528	B	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1319	-0-	-193	B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-				N	-0-			-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-				N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

12	1777	X	1777	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1725	2	N	-0-			-0-
01	1116	X	829	-0-	-287	B	-0-	24	1	805	2	N	-0-			-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4478	2	N	-0-			-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	162	1	5371	2	N	-0-			-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	B	-0-	127	1	4329	2	N	-0-			-0-
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	154	1	5109	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

12	1364	X	440	-0-	-924	B	-0-	13	1	427	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	132	-0-	-1232	B	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	B	-0-	31	1	1026	2	N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	19	1	635	2	N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	24	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1018	-0-	-160	B	-0-	30	1	988	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

12	9734	X	9734	-0-	-0-	B	-0-	283	1	9451	2	N	-0-			-0-
01	14177	X	14177	-0-	-0-	B	-0-	440	1	13737	2	N	-0-			-0-
02	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	475	1	15397	2	N	-0-			-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	B	-0-	243	1	7938	2	N	-0-			-0-
*05	12595	X	12595	-0-	-0-	B	-0-	389	1	12206	2	N	-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 #: 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
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	948	2	6	9	Y	5					105
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-					105
02	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			Y	-0-					105
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-					105
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	888	2	33	9	Y	30					135
*05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					135

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

12	1798	X	440	-0-	-1358 B	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	708	-0-	-470 B	-0-	9	1	699	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	59	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	234	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	318	1	4054	2	N	-0-					-0-
*05	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	262	1	3701	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

12	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			Y	-0-					115
01	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	2			Y	-0-					115
02	4200	X	3059	-0-	-1141 B	-0-	3059	2			Y	-0-					115
03	4650	X	1704	-0-	-2946 B	-0-	1668	2	36	9	Y	33					148
04	4500	X	1933	-0-	-2567 B	-0-	1933	2			Y	-0-					148
05	4619	X	3690	-0-	-929 B	-0-	3690	2			Y	-0-					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

12	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	27	1	514	2	N	-0-					37
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	8	1	656	2	N	-0-					37
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	9	1	530	2	N	-0-					37
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	48	1	563	2	N	-0-					37
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	47	1	602	2	N	-0-					37
*05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	43	1	600	2	N	-0-					37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

12	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					65
01	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	2			N	-0-					65
02	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-					65
03	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					65
04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-					65
*05	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

12	5588	X	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	2			N	-0-					184
01	5270	X	5228	-0-	-42 B	-0-	5228	2			N	-0-					184
02	4844	X	4755	-0-	-89 B	-0-	4755	2			N	-0-					184
03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-					184
04	5305	X	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	2			N	-0-					184
05	5394	X	5063	-0-	-331 B	-0-	5063	2			N	-0-					184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

12	6758	X	6305	-0-	-453 B	-0-	6305	2			N	-0-					215
01	6758	X	6092	-0-	-666 B	-0-	6092	2			N	-0-					215
02	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	2			N	-0-					215
03	6262	X	6051	-0-	-211 B	-0-	6051	2			N	-0-					215
04	6060	X	4925	-0-	-1135 B	-0-	4925	2			N	-0-					215
05	6262	X	5926	-0-	-336 B	-0-	5926	2			N	-0-					215

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	7233	-0-	-765 B	-0-	7233 2		N	-0-			112
01	7998 X	7039	-0-	-959 B	-0-	7030 2	9 9	N	8			120
02	6440 X	4834	-0-	-1606 B	-0-	4830 2	4 9	N	4			124
03	7130 X	4814	-0-	-2316 B	-0-	4814 2		N	-0-			124
04	6900 X	6861	-0-	-39 B	-0-	6861 2		N	-0-			124
05	7130 X	5512	-0-	-1618 B	-0-	5512 2		N	-0-			124

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

12	10044 X	9019	-0-	-1025 B	-0-	9019 2		N	-0-			134
01	9703 X	8936	-0-	-767 B	-0-	8936 2		N	-0-			134
02	8148 X	8024	-0-	-124 B	-0-	8024 2		N	-0-			134
03	9021 X	8815	-0-	-206 B	-0-	8815 2		N	-0-			134
04	8730 X	7879	-0-	-851 B	-0-	7879 2		N	-0-			134
05	9021 X	7857	-0-	-1164 B	-0-	7857 2		N	-0-			134

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

12	12245 X	11634	-0-	-611 B	-0-	11634 2		N	-0-			169
01	12245 X	11778	-0-	-467 B	-0-	11778 2		N	-0-			169
02	10500 X	8914	-0-	-1586 B	-0-	8914 2		N	-0-			169
03	11625 X	10648	-0-	-977 B	-0-	10648 2		N	-0-			169
04	11400 X	3495	-0-	-7905 B	-0-	3495 2		N	-0-			169
05	11780 X	6217	-0-	-5563 B	-0-	6217 2		N	-0-			169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

12	7254 X	6374	-0-	-880 B	-0-	6374 2		N	-0-			48
01	7006 X	6343	-0-	-663 B	-0-	6343 2		N	-0-			48
02	5880 X	5676	-0-	-204 B	-0-	5676 2		N	-0-			48
03	6510 X	5967	-0-	-543 B	-0-	5967 2		N	-0-			48
04	6300 X	6004	-0-	-296 B	-0-	6004 2		N	-0-			48
05	6386 X	6074	-0-	-312 B	-0-	6074 2		N	-0-			48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

12	4998 X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998 2		N	-0-			7
01	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 2		N	-0-			7
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939 2		N	-0-			7
03	7589 X	7589	-0-	-0- B	-0-	7589 2		N	-0-			7
04	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	7408 2		N	-0-			7
*05	7148 X	7148	-0-	-0- B	-0-	7148 2		N	-0-			7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

12	17546 X	11260	-0-	-6286 B	-0-	11260 2		N	-0-			-0-
01	17143 X	12015	-0-	-5128 B	-0-	12015 2		N	-0-			-0-
02	14224 X	7964	-0-	-6260 B	-0-	7964 2		N	-0-			-0-
03	15748 X	6360	-0-	-9388 B	-0-	6360 2		N	-0-			-0-
04	15240 X	8080	-0-	-7160 B	-0-	8080 2		N	-0-			-0-
05	12028 X	6843	-0-	-5185 B	-0-	6843 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

12	13795 X	8788	-0-	-5007 B	-0-	8788 2		N	-0-			-0-
01	9469 X	9469	-0-	-0- B	-0-	9469 2		N	-0-			-0-
02	8645 X	8645	-0-	-0- B	-0-	8645 2		N	-0-			-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
04	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	8624 2		N	-0-			-0-
*05	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 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
12	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	6845 2		N	-0-			99
01	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6766 2	1 9	N	1			100
02	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6280 2	6 9	N	5			105
03	6944 X	6619	-0-	-325 B	-0-	6619 2		N	-0-			105
04	6720 X	6240	-0-	-480 B	-0-	6240 2		N	-0-			105
05	6944 X	6419	-0-	-525 B	-0-	6419 2		N	-0-			105

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

12	13764 X	11173	-0-	-2591 B	-0-	11173 2		N	-0-			-0-
01	14291 X	9231	-0-	-5060 B	-0-	9231 2		N	-0-			-0-
02	12880 X	5967	-0-	-6913 B	-0-	5967 2		N	-0-			-0-
03	14260 X	7040	-0-	-7220 B	-0-	7040 2		N	-0-			-0-
04	10800 X	5301	-0-	-5499 B	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
05	11160 X	3906	-0-	-7254 B	-0-	3906 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

12	6905 X	6905	-0-	-0- B	-0-	6905 2		N	-0-			-0-
01	6869 X	6869	-0-	-0- B	-0-	6869 2		N	-0-			-0-
02	6300 X	6152	-0-	-148 B	-0-	6152 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6716	-0-	-259 B	-0-	6716 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6456	-0-	-294 B	-0-	6456 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6575	-0-	-338 B	-0-	6575 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

12	9827 X	8925	-0-	-902 B	-0-	8925 2		N	-0-			-0-
01	9300 X	8391	-0-	-909 B	-0-	8391 2		N	-0-			-0-
02	7924 X	7668	-0-	-256 B	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	8697	-0-	-76 B	-0-	8697 2		N	-0-			-0-
04	8490 X	8238	-0-	-252 B	-0-	8238 2		N	-0-			-0-
05	8773 X	8244	-0-	-529 B	-0-	8244 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

12	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620 2		N	-0-			-0-
01	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5528 2		N	-0-			-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4909 2		N	-0-			-0-
03	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
04	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	5091 2		N	-0-			-0-
*05	4783 X	4783	-0-	-0- B	-0-	4783 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

12	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	5898 2		N	-0-			29
01	5952 X	5847	-0-	-105 B	-0-	5847 2		N	-0-			29
02	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5341 2		N	-0-			29
03	6189 X	6189	-0-	-0- B	-0-	6189 2		N	-0-			29
04	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	5786 2		N	-0-			29
05	5828 X	5651	-0-	-177 B	-0-	5651 2		N	-0-			29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

12	12648 X	9089	-0-	-3559 B	-0-	9089 2		N	-0-			-0-
01	12648 X	7300	-0-	-5348 B	-0-	7300 2		N	-0-			-0-
02	11788 X	11663	-0-	-125 B	-0-	11663 2		N	-0-			-0-
03	14861 X	14861	-0-	-0- B	-0-	14861 2		N	-0-			-0-
04	12630 X	10155	-0-	-2475 B	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
*05	13571 X	13571	-0-	-0- B	-0-	13571 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 #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3710	-0-	-1078 B	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4596	-0-	-705 B	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4103	-0-	-1027 B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6597	-0-	-347 B	-0-	6597	2			N	-0-					53
01	6944	X	6547	-0-	-397 B	-0-	6547	2			N	-0-					53
02	5936	X	5897	-0-	-39 B	-0-	5889	2	8	9	N	7					60
03	6572	X	6459	-0-	-113 B	-0-	6459	2			N	-0-					60
04	6360	X	6224	-0-	-136 B	-0-	6224	2			N	-0-					60
05	6572	X	6393	-0-	-179 B	-0-	6393	2			N	-0-					60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6524	-0-	-1660 B	-0-	6524	2			N	-0-					175
01	7316	X	6316	-0-	-1000 B	-0-	6316	2			N	-0-					175
02	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			N	-0-					175
03	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	2			N	-0-					175
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	6490	2			N	-0-					175
05	6510	X	5926	-0-	-584 B	-0-	5926	2			N	-0-					175

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	213	1	4110	2	N	-0-					103
01	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	88	1	7111	2	N	-0-					103
02	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	52	1	3071	2	N	-0-					103
03	5216	X	5216	-0-	-0- B	-0-	412	1	4804	2	N	-0-					103
04	3938	X	3938	-0-	-0- B	-0-	286	1	3652	2	N	-0-					103
*05	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	258	1	3641	2	N	-0-					103

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12653 - 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
12	3875	X	3355	-0-	-520 B	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3392	-0-	-452 B	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	608	-0-	-2752 B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	37642	X	37642	-0-	-0- B	-0-	37642	2			Y	-0-					-0-
*05	53821	X	53821	-0-	-0- B	-0-	53821	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5838	-0-	-207 B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5799	-0-	-122 B	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5157	-0-	-163 B	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203 B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5292	-0-	-408 B	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4773	-0-	-1055 B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 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
12	9114	X	6763	-0-	-2351 B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	6636	-0-	-2168 B	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6197	-0-	-607 B	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6885	-0-	-648 B	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6278	-0-	-1012 B	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451 B	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
*05	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

12	11284 X	11271	-0-	-13 B	-0-	11271	2			N	-0-					117
01	11284 X	9453	-0-	-1831 B	-0-	9453	2			N	-0-					117
02	9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	9210	2			N	-0-					117
03	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					117
04	9391 X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			N	-0-					117
05	9424 X	8503	-0-	-921 B	-0-	8503	2			N	-0-					117

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

12	5797 X	4812	-0-	-985 B	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
01	5797 X	2877	-0-	-2920 B	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	8020 X	8020	-0-	-0- B	-0-	8020	2			Y	-0-					-0-
03	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
*05	8237 X	8237	-0-	-0- B	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

12	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6672 X	6672	-0-	-0- B	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*05	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

12	2697 X	1758	-0-	-939 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2017	-0-	-432 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1810	-0-	-402 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	1640	-0-	-809 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1753	-0-	-197 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

12	5828 X	4022	-0-	-1806 B	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	493	-0-	-4529 B	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3156	-0-	-428 B	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3876	-0-	-92 B	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	807	-0-	-3033 B	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3408	-0-	-560 B	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

12	4898 X	4083	-0-	-815 B	-0-	4083	2			N	-0-					53
01	4898 X	3562	-0-	-1336 B	-0-	3562	2			N	-0-					53
02	3668 X	3272	-0-	-396 B	-0-	3272	2			N	-0-					53
03	4061 X	3529	-0-	-532 B	-0-	3529	2			N	-0-					53
04	3930 X	3436	-0-	-494 B	-0-	3412	2	24	9	N	22					75
05	4061 X	3540	-0-	-521 B	-0-	3534	2	6	9	N	5					80

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11746 - 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
12	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	2966 2		N	-0-			77
01	2183 X	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 2		N	-0-			77
02	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 2		N	-0-			77
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 2		N	-0-			77
04	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2		N	-0-			77
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			77

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

12	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018 2		N	-0-			-0-
01	8897 X	6919	-0-	-1978 B	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
02	7028 X	6503	-0-	-525 B	-0-	6503 2		N	-0-			-0-
03	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	6264	-0-	-1266 B	-0-	6264 2		N	-0-			-0-
*05	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

12	11718 X	5390	-0-	-6328 B	-0-	5390 2		N	-0-			-0-
01	16087 X	16087	-0-	-0- B	-0-	16087 2		N	-0-			-0-
02	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
03	12714 X	12714	-0-	-0- B	-0-	12714 2		N	-0-			-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-	7617 2		N	-0-			-0-
*05	13869 X	13869	-0-	-0- B	-0-	13869 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

12	7161 X	6799	-0-	-362 B	-0-	6799 2		Y	-0-			-0-
01	7161 X	6053	-0-	-1108 B	-0-	6053 2		Y	-0-			-0-
02	6888 X	3723	-0-	-3165 B	-0-	3723 2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	3959	-0-	-3667 B	-0-	3959 2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	3780	-0-	-3450 B	-0-	3780 2		Y	-0-			-0-
05	6789 X	2958	-0-	-3831 B	-0-	2958 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

12	3782 X	2448	-0-	-1334 B	-0-	2448 2		N	-0-			79
01	3255 X	2384	-0-	-871 B	-0-	2384 2		N	-0-			79
02	2044 X	1965	-0-	-79 B	-0-	1965 2		N	-0-			79
03	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 2		N	-0-			79
04	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2		N	-0-			79
*05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4558 2		N	-0-			79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

12	2232 X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026 2		N	-0-			127
01	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 2		N	-0-			127
02	2016 X	1846	-0-	-170 B	-0-	1846 2		N	-0-			127
03	2232 X	2126	-0-	-106 B	-0-	2126 2		N	-0-			127
04	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 2		N	-0-			127
05	2232 X	1973	-0-	-259 B	-0-	1973 2		N	-0-			127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

12	6045 X	5712	-0-	-333 B	-0-	5712 2		Y	-0-			-0-
01	6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6961 2		Y	-0-			-0-
02	7588 X	4982	-0-	-2606 B	-0-	4982 2		Y	-0-			-0-
03	8401 X	7605	-0-	-796 B	-0-	7605 2		Y	-0-			-0-
04	8130 X	7074	-0-	-1056 B	-0-	7074 2		Y	-0-			-0-
05	6975 X	4702	-0-	-2273 B	-0-	4702 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9124	X	9124	-0-	-0- B	-0-	9124	2			N	-0-					141
01	8514	X	8514	-0-	-0- B	-0-	8514	2			N	-0-					141
02	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	7982	2			N	-0-					141
03	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-					141
04	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	7752	2	51	9	N	46					187
*05	7428	X	7428	-0-	-0- B	-0-	7428	2			N	-0-					187

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 13660

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

12	6785	X	6785	-0-	-0- B	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5350	-0-	-261 B	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5011	-0-	-57 B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5387	-0-	-224 B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5170	-0-	-260 B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5381	-0-	-230 B	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

12	391	X	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
01	1077	X	1077	-0-	-0- B	-0-	16	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	42	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	32	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	39	1	1808	2	N	-0-					-0-
*05	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	63	1	2554	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

12	4743	X	3983	-0-	-760 B	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4715	-0-	-555 B	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4012	-0-	-804 B	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4883	-0-	-449 B	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4523	-0-	-637 B	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4529	-0-	-183 B	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

12	9021	X	7954	-0-	-1067 B	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8231	-0-	-325 B	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6919	-0-	-725 B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6967	-0-	-1496 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7009	-0-	-1181 B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7100	-0-	-1146 B	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

12	7848	X	7848	-0-	-0- B	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7315	X	7315	-0-	-0- B	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0- B	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0- B	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6713	-0-	-1567 B	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6042	-0-	-1801 B	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326 2		N	-0-			32
01	5239 X	5100	-0-	-139 B	-0-	5100 2		N	-0-			32
02	4844 X	4640	-0-	-204 B	-0-	4640 2		N	-0-			32
03	5363 X	4754	-0-	-609 B	-0-	4754 2		N	-0-			32
04	5190 X	4196	-0-	-994 B	-0-	4196 2		N	-0-			32
05	5332 X	4056	-0-	-1276 B	-0-	4056 2		N	-0-			32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

12	6882 X	6142	-0-	-740 B	-0-	6142 2		N	-0-			88
01	6510 X	5870	-0-	-640 B	-0-	5870 2		N	-0-			88
02	5656 X	4905	-0-	-751 B	-0-	4905 2		N	-0-			88
03	6262 X	5056	-0-	-1206 B	-0-	5056 2		N	-0-			88
04	6060 X	4966	-0-	-1094 B	-0-	4966 2		N	-0-			88
05	6138 X	5004	-0-	-1134 B	-0-	5004 2		N	-0-			88

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

12	22179 X	22179	-0-	-0- B	-0-	22179 2		N	-0-			150
01	19583 X	19583	-0-	-0- B	-0-	19583 2		N	-0-			150
02	21532 X	9319	-0-	-12213 B	-0-	9319 2		N	-0-			150
03	23839 X	18413	-0-	-5426 B	-0-	18267 2	146 9	N	133	186 1		97
04	23070 X	18497	-0-	-4573 B	-0-	18497 2		N	-0-			97
05	22165 X	17818	-0-	-4347 B	-0-	17818 2		N	-0-			97

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

12	5673 X	4506	-0-	-1167 B	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4423	-0-	-1002 B	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3803	-0-	-369 B	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3858	-0-	-761 B	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3569	-0-	-901 B	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4165	-0-	-330 B	-0-	4165 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

12	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2957	-0-	-174 B	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2648	-0-	-180 B	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2882	-0-	-280 B	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2799	-0-	-363 B	-0-	2799 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

12	14291 X	8645	-0-	-5646 B	-0-	8645 2		Y	-0-			-0-
01	11563 X	7371	-0-	-4192 B	-0-	7371 2		Y	-0-			-0-
02	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385 2		Y	-0-			-0-
03	7583 X	7583	-0-	-0- B	-0-	7583 2		Y	-0-			-0-
04	9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	9272 2		Y	-0-			-0-
*05	7877 X	7877	-0-	-0- B	-0-	7877 2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

12	11439 X	10775	-0-	-664 B	-0-	10775 2		N	-0-			80
01	11439 X	11404	-0-	-35 B	-0-	11404 2		N	-0-			80
02	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057 2		N	-0-			80
03	10013 X	6108	-0-	-3905 B	-0-	6108 2		N	-0-			80
04	9690 X	4571	-0-	-5119 B	-0-	4543 2	28 9	N	25			105
05	10013 X	3589	-0-	-6424 B	-0-	3589 2		N	-0-			105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	6408	-0-	-5837	B	-0-	6408	2			N	-0-					135
01	9606	X	9606	-0-	-0-	B	-0-	9606	2			N	-0-					135
02	13216	X	9976	-0-	-3240	B	-0-	9976	2			N	-0-					135
03	14632	X	12791	-0-	-1841	B	-0-	12791	2			N	-0-					135
04	14160	X	8746	-0-	-5414	B	-0-	8746	2			N	-0-					135
05	11036	X	6016	-0-	-5020	B	-0-	6016	2			N	-0-					135

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

12	8405	X	8405	-0-	-0-	B	-0-	8405	2			N	-0-					92
01	7644	X	7644	-0-	-0-	B	-0-	7644	2			N	-0-					92
02	8232	X	7118	-0-	-1114	B	-0-	7118	2			N	-0-					92
03	9114	X	7859	-0-	-1255	B	-0-	7853	2	6	9	N	5					97
04	8820	X	8036	-0-	-784	B	-0-	8033	2	3	9	N	3					100
05	8401	X	8197	-0-	-204	B	-0-	8197	2			N	-0-					100

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

12	5766	X	2258	-0-	-3508	B	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	1358	-0-	-4191	B	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	10011	X	10011	-0-	-0-	B	-0-	10011	2			Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	B	-0-	10088	2			Y	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	B	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	B	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

12	18445	X	15171	-0-	-3274	B	-0-	15171	2			N	-0-					245
01	16554	X	14847	-0-	-1707	B	-0-	14847	2			N	-0-					245
02	13860	X	13353	-0-	-507	B	-0-	13353	2			N	-0-					245
03	15345	X	13782	-0-	-1563	B	-0-	13782	2			N	-0-					245
04	14850	X	13256	-0-	-1594	B	-0-	13256	2			N	-0-					245
05	15159	X	12999	-0-	-2160	B	-0-	12999	2			N	-0-					245

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

12	12648	X	11156	-0-	-1492	B	-0-	11156	2			N	-0-					70
01	11594	X	11185	-0-	-409	B	-0-	11185	2			N	-0-					70
02	10612	X	9868	-0-	-744	B	-0-	9868	2			N	-0-					70
03	11749	X	10202	-0-	-1547	B	-0-	10202	2			N	-0-					70
04	11370	X	10095	-0-	-1275	B	-0-	10095	2			N	-0-					70
*05	11436	X	11436	-0-	-0-	B	-0-	11436	2			N	-0-					70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

12	1581	N	784	-0-	-797	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1230	-0-	-330	B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

12	3231	X	3231	-0-	-0-	B	-0-	3231	2			N	-0-					110
01	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	2			N	-0-					110
02	3246	X	3246	-0-	-0-	B	-0-	3246	2			N	-0-					110
03	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	3491	2			N	-0-					110
04	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	3386	2	55	9	N	50					160
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	3744	2	11	9	N	10					170

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	9887	X	9887	-0-	-0- B	-0-	9887	2			N	-0-					43
01	9579	X	8991	-0-	-588 B	-0-	8983	2	8	9	N	7					50
02	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	9452	2	6	9	N	5					55
03	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	10229	2	6	9	N	5					60
04	9810	X	7762	-0-	-2048 B	-0-	7740	2	22	9	N	20					80
05	10199	X	8145	-0-	-2054 B	-0-	8145	2			N	-0-					80

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11586 - 13986

12	6975	X	3638	-0-	-3337 B	-0-	3638	2			N	-0-					27
01	6975	X	121	-0-	-6854 B	-0-	121	2			N	-0-					27
02	18093	X	18093	-0-	-0- B	-0-	18093	2			N	-0-					27
03	68448	X	68448	-0-	-0- B	-0-	68442	2	6	9	N	5					32
04	19181	X	19181	-0-	-0- B	-0-	19172	2	9	9	N	8					40
*05	32811	X	32811	-0-	-0- B	-0-	32811	2			N	-0-					40

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

12	3100	X	1147	-0-	-1953 B	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	1959	-0-	-1141 B	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	73	1	2428	2	N	-0-					-0-
*05	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

12	26845	X	26845	-0-	-0- B	-0-	26845	2			N	-0-					29
01	20657	X	20657	-0-	-0- B	-0-	20657	2			N	-0-					29
02	23492	X	5662	-0-	-17830 B	-0-	5662	2			N	-0-					29
03	26009	X	6232	-0-	-19777 B	-0-	6232	2			N	-0-					29
04	25170	X	5508	-0-	-19662 B	-0-	5508	2			N	-0-					29
05	26009	X	6787	-0-	-19222 B	-0-	6787	2			N	-0-					29

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

12	7533	X	26	-0-	-7507 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0- B	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	11778	X	11778	-0-	-0- B	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0- B	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	7596	X	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*05	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

12	17022	X	17022	-0-	-0- B	-0-	504	1	16518	2	N	-0-					90
01	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	1	1	2636	2	N	-0-					90
02	25928	X	5504	-0-	-20424 B	-0-	1251	1	4253	2	N	-0-					90
03	28706	X	694	-0-	-28012 B	-0-	18	1	676	2	N	-0-					90
04	27780	X	852	-0-	-26928 B	-0-	852	2			N	-0-					90
05	17019	X	3936	-0-	-13083 B	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

12	9455	X	9187	-0-	-268 B	-0-	9187	2			N	-0-					57
01	9455	X	9026	-0-	-429 B	-0-	9026	2			N	-0-					57
02	8456	X	7573	-0-	-883 B	-0-	7573	2			N	-0-					57
03	9362	X	8849	-0-	-513 B	-0-	8849	2			N	-0-					57
04	9060	X	8576	-0-	-484 B	-0-	8576	2			N	-0-					57
05	9176	X	8674	-0-	-502 B	-0-	8674	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28804 X	28804	-0-	-0- B	-0-	28804	2		Y	-0-			-0-
01	35558 X	35558	-0-	-0- B	-0-	35558	2		Y	-0-			-0-
02	20535 X	20535	-0-	-0- B	-0-	20535	2		Y	-0-			-0-
03	21662 X	21662	-0-	-0- B	-0-	21662	2		Y	-0-			-0-
04	34410 X	16357	-0-	-18053 B	-0-	16357	2		Y	-0-			-0-
05	35557 X	19151	-0-	-16406 B	-0-	19151	2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

12	11439 X	8414	-0-	-3025 B	-0-	8414	2		N	-0-			27
01	11439 X	8832	-0-	-2607 B	-0-	8832	2		N	-0-			27
02	10808 X	8408	-0-	-2400 B	-0-	8408	2		N	-0-			27
03	11966 X	9463	-0-	-2503 B	-0-	9463	2		N	-0-			27
04	11580 X	7655	-0-	-3925 B	-0-	7655	2		N	-0-			27
05	9300 X	9164	-0-	-136 B	-0-	9164	2		N	-0-			27

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

12	7812 X	5602	-0-	-2210 B	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	6454	-0-	-118 B	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
02	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	3463	-0-	-2551 B	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
04	10474 X	10474	-0-	-0- B	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
*05	12592 X	12592	-0-	-0- B	-0-	12592	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

12	8649 X	7672	-0-	-977 B	-0-	7672	2		N	-0-			19
01	8649 X	7593	-0-	-1056 B	-0-	7593	2		N	-0-			19
02	7140 X	6840	-0-	-300 B	-0-	6840	2		N	-0-			19
03	7905 X	7859	-0-	-46 B	-0-	7859	2		N	-0-			19
04	7650 X	7598	-0-	-52 B	-0-	7598	2		N	-0-			19
05	7657 X	7520	-0-	-137 B	-0-	7520	2		N	-0-			19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

12	10292 X	10019	-0-	-273 B	-0-	10019	2		N	-0-			30
01	10292 X	8591	-0-	-1701 B	-0-	8591	2		N	-0-			30
02	8708 X	7686	-0-	-1022 B	-0-	7686	2		N	-0-			30
03	9641 X	7799	-0-	-1842 B	-0-	7799	2		N	-0-			30
04	9330 X	7516	-0-	-1814 B	-0-	7516	2		N	-0-			30
05	9641 X	7988	-0-	-1653 B	-0-	7988	2		N	-0-			30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

12	10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	10773	2		Y	-0-			-0-
01	9982 X	9489	-0-	-493 B	-0-	9489	2		Y	-0-			-0-
02	6552 X	2252	-0-	-4300 B	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	6125	-0-	-1129 B	-0-	6125	2		Y	-0-			-0-
04	11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	7142	-0-	-112 B	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

12	6448 X	5806	-0-	-642 B	-0-	5806	2		N	-0-			85
01	6293 X	5874	-0-	-419 B	-0-	5874	2		N	-0-			85
02	5460 X	5256	-0-	-204 B	-0-	5256	2		N	-0-			85
03	6045 X	6036	-0-	-9 B	-0-	6036	2		N	-0-			85
04	5850 X	5803	-0-	-47 B	-0-	5803	2		N	-0-			85
*05	5896 X	5896	-0-	-0- B	-0-	5896	2		N	-0-			85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245 X	8453	-0-	-3792 B	-0-	8453	2			N	-0-					80
01	11625 X	7020	-0-	-4605 B	-0-	7020	2			N	-0-					80
02	9912 X	9817	-0-	-95 B	-0-	9817	2			N	-0-					80
03	10974 X	10543	-0-	-431 B	-0-	10543	2			N	-0-					80
04	10620 X	9975	-0-	-645 B	-0-	9975	2			N	-0-					80
05	10881 X	10162	-0-	-719 B	-0-	10162	2			N	-0-					80

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

12	34813 X	18952	-0-	-15861 B	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
01	34348 X	14660	-0-	-19688 B	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
02	21252 X	17133	-0-	-4119 B	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
03	23529 X	17349	-0-	-6180 B	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	22770 X	19470	-0-	-3300 B	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
05	18972 X	14608	-0-	-4364 B	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

12	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	7116 X	7116	-0-	-0- B	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	6130	-0-	-954 B	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	14472 X	14472	-0-	-0- B	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	26962 X	26962	-0-	-0- B	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
*05	15609 X	15609	-0-	-0- B	-0-	15609	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

12	22568 X	21793	-0-	-775 B	-0-	21793	2			Y	-0-					102
01	21359 X	21087	-0-	-272 B	-0-	21062	2	25	9	Y	23					125
02	19488 X	16596	-0-	-2892 B	-0-	16535	2	61	9	Y	55					180
03	21793 X	21409	-0-	-384 B	-0-	21409	2			Y	-0-					180
04	21090 X	19109	-0-	-1981 B	-0-	19103	2	6	9	Y	5					185
05	21793 X	18377	-0-	-3416 B	-0-	18377	2			Y	-0-					185

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

12	18767 X	18767	-0-	-0- B	-0-	18767	2			N	-0-					100
01	17457 X	17457	-0-	-0- B	-0-	17457	2			N	-0-					100
02	17612 X	16014	-0-	-1598 B	-0-	16014	2			N	-0-					100
03	19499 X	17577	-0-	-1922 B	-0-	17577	2			N	-0-					100
04	18870 X	16536	-0-	-2334 B	-0-	16536	2			N	-0-					100
05	18755 X	16752	-0-	-2003 B	-0-	16752	2			N	-0-					100

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

12	18099 X	18099	-0-	-0- B	-0-	18099	2			N	-0-					61
01	17886 X	17886	-0-	-0- B	-0-	17886	2			N	-0-					61
02	15316 X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2			N	-0-					61
03	16151 X	16151	-0-	-0- B	-0-	16151	2			N	-0-					61
04	17520 X	14851	-0-	-2669 B	-0-	14851	2			N	-0-					61
05	18104 X	14888	-0-	-3216 B	-0-	14888	2			N	-0-					61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

12	16306 X	14145	-0-	-2161 B	-0-	14145	2			N	-0-					118
01	15500 X	12780	-0-	-2720 B	-0-	12780	2			N	-0-					118
02	11928 X	11900	-0-	-28 B	-0-	11900	2			N	-0-					118
03	13206 X	12171	-0-	-1035 B	-0-	12171	2			N	-0-					118
04	12780 X	12447	-0-	-333 B	-0-	12447	2			N	-0-					118
05	13206 X	11157	-0-	-2049 B	-0-	11157	2			N	-0-					118

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11486	-0-	-1503	B	-0-	11486	2			N	-0-					29
01	12989	X	11436	-0-	-1553	B	-0-	11436	2			N	-0-					29
02	11508	X	10663	-0-	-845	B	-0-	10663	2			N	-0-					29
03	12741	X	10305	-0-	-2436	B	-0-	10305	2			N	-0-					29
04	12330	X	10592	-0-	-1738	B	-0-	10592	2			N	-0-					29
05	11811	X	10709	-0-	-1102	B	-0-	10709	2			N	-0-					29

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

12	11315	X	10652	-0-	-663	B	-0-	10652	2			N	-0-					43
01	14012	X	9981	-0-	-4031	B	-0-	9981	2			N	-0-					43
02	8988	X	8107	-0-	-881	B	-0-	8107	2			N	-0-					43
03	9951	X	8291	-0-	-1660	B	-0-	8291	2			N	-0-					43
04	9630	X	9428	-0-	-202	B	-0-	9428	2			N	-0-					43
05	9951	X	9138	-0-	-813	B	-0-	9138	2			N	-0-					43

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

12	6557	X	6557	-0-	-0-	B	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	6623	X	6623	-0-	-0-	B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	B	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6429	-0-	-112	B	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6168	-0-	-162	B	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6385	-0-	-156	B	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

12	14601	X	12499	-0-	-2102	B	-0-	12499	2			N	-0-					110
01	14105	X	12006	-0-	-2099	B	-0-	12006	2			N	-0-					110
02	11396	X	10426	-0-	-970	B	-0-	10426	2			N	-0-					110
03	12617	X	10685	-0-	-1932	B	-0-	10685	2			N	-0-					110
04	12210	X	8906	-0-	-3304	B	-0-	8906	2			N	-0-					110
05	12493	X	6746	-0-	-5747	B	-0-	6746	2			N	-0-					110

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

12	8852	X	8852	-0-	-0-	B	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8260	-0-	-513	B	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7209	-0-	-1107	B	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8110	-0-	-1097	B	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6164	-0-	-2746	B	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7797	-0-	-1069	B	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

12	1253	X	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			N	-0-					47
01	978	X	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					47
02	896	N	745	-0-	-151	B	-0-	736	2	9	9	N	8					55
03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1112	2	17	9	N	15					70
04	960	N	934	-0-	-26	B	-0-	928	2	6	9	N	5					75
05	837	N	535	-0-	-302	B	-0-	535	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

12	18848	X	17592	-0-	-1256	B	-0-	17592	2			N	-0-					40
01	18476	X	17496	-0-	-980	B	-0-	17496	2			N	-0-					40
02	16100	X	16039	-0-	-61	B	-0-	16039	2			N	-0-					40
03	17960	X	17960	-0-	-0-	B	-0-	17960	2			N	-0-					40
04	21990	X	21990	-0-	-0-	B	-0-	21990	2			N	-0-					40
*05	21576	X	21576	-0-	-0-	B	-0-	21576	2			N	-0-					40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7474	X	7474	-0-	-0-	B	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	B	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6657	X	6657	-0-	-0-	B	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	6852	X	6852	-0-	-0-	B	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*05	8770	X	8770	-0-	-0-	B	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

12	9207	X	8085	-0-	-1122	B	-0-	8085	2			N	-0-					145
01	8804	X	8474	-0-	-330	B	-0-	8474	2			N	-0-					145
02	7874	X	7874	-0-	-0-	B	-0-	7874	2			N	-0-					145
03	9150	X	9150	-0-	-0-	B	-0-	9150	2			N	-0-					145
04	8722	X	8722	-0-	-0-	B	-0-	8722	2			N	-0-					145
*05	8828	X	8828	-0-	-0-	B	-0-	8828	2			N	-0-					145

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

12	17090	X	17090	-0-	-0-	B	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
01	15997	X	15997	-0-	-0-	B	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	630	X	1	-0-	-629	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

12	13764	X	12327	-0-	-1437	B	-0-	12327	2			N	-0-					24
01	13485	X	10739	-0-	-2746	B	-0-	10739	2			N	-0-					24
02	10734	X	10734	-0-	-0-	B	-0-	10734	2			N	-0-					24
03	11439	X	9235	-0-	-2204	B	-0-	9235	2			N	-0-					24
04	11070	X	10911	-0-	-159	B	-0-	10911	2			N	-0-					24
05	11439	X	9186	-0-	-2253	B	-0-	9186	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

12	11842	X	10772	-0-	-1070	B	-0-	10772	2			N	-0-					45
01	11532	X	10967	-0-	-565	B	-0-	10967	2			N	-0-					45
02	9798	X	9798	-0-	-0-	B	-0-	9798	2			N	-0-					45
03	10665	X	10665	-0-	-0-	B	-0-	10665	2			N	-0-					45
04	10080	X	10071	-0-	-9	B	-0-	10071	2			N	-0-					45
*05	10533	X	10533	-0-	-0-	B	-0-	10533	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

12	16508	X	16508	-0-	-0-	B	-0-	16508	2			N	-0-					15
01	17546	X	14815	-0-	-2731	B	-0-	14815	2			N	-0-					15
02	14974	X	14974	-0-	-0-	B	-0-	14974	2			N	-0-					15
03	15996	X	13521	-0-	-2475	B	-0-	13510	2	11	9	N	10					25
04	15480	X	11882	-0-	-3598	B	-0-	11882	2			N	-0-					25
05	15996	X	14171	-0-	-1825	B	-0-	14171	2			N	-0-					25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

12	11408	X	9503	-0-	-1905	B	-0-	9503	2			N	-0-					30
01	11656	X	11048	-0-	-608	B	-0-	11048	2			N	-0-					30
02	9394	X	9394	-0-	-0-	B	-0-	9394	2			N	-0-					30
03	10013	X	6409	-0-	-3604	B	-0-	6409	2			N	-0-					30
04	9690	X	9520	-0-	-170	B	-0-	9520	2			N	-0-					30
05	10013	X	9209	-0-	-804	B	-0-	9209	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4143	-0-	-383 B	-0-	4143	2			N	-0-					90
01	4526 X	4098	-0-	-428 B	-0-	4098	2			N	-0-					90
02	3892 X	3602	-0-	-290 B	-0-	3602	2			N	-0-					90
03	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3845	2			N	-0-					90
04	4170 X	3809	-0-	-361 B	-0-	3809	2			N	-0-					90
05	4154 X	3622	-0-	-532 B	-0-	3622	2			N	-0-					90

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

12	11160 X	3863	-0-	-7297 B	-0-	3863	2			N	-0-					130
01	11160 X	2593	-0-	-8567 B	-0-	2593	2			N	-0-					130
02	7392 X	2090	-0-	-5302 B	-0-	2090	2			N	-0-					130
03	15518 X	15518	-0-	-0- B	-0-	15518	2			N	-0-					130
04	14835 X	14835	-0-	-0- B	-0-	14835	2			N	-0-					130
*05	12117 X	12117	-0-	-0- B	-0-	12117	2			N	-0-					130

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

12	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					20
01	1489 X	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					20
02	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	8000	2			N	-0-					20
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					20
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					20
*05	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	37	1	3434	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

12	16864 X	15873	-0-	-991 B	-0-	15873	2			N	-0-					80
01	16864 X	16180	-0-	-684 B	-0-	16180	2			N	-0-					80
02	17220 X	11614	-0-	-5606 B	-0-	11614	2			N	-0-					80
03	19065 X	17512	-0-	-1553 B	-0-	17506	2	6	9	N	5					85
04	18450 X	13373	-0-	-5077 B	-0-	13362	2	11	9	N	10					95
*05	16258 X	16258	-0-	-0- B	-0-	16258	2			N	-0-					95

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

12	13268 X	11816	-0-	-1452 B	-0-	11816	2			N	-0-					33
01	12927 X	11778	-0-	-1149 B	-0-	11778	2			N	-0-					33
02	11088 X	10475	-0-	-613 B	-0-	10475	2			N	-0-					33
03	12276 X	11361	-0-	-915 B	-0-	11361	2			N	-0-					33
04	11880 X	10806	-0-	-1074 B	-0-	10806	2			N	-0-					33
05	11811 X	10991	-0-	-820 B	-0-	10991	2			N	-0-					33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

12	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	962	-0-	-718 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1728	-0-	-282 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*05	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

12	7967 X	7894	-0-	-73 B	-0-	7894	2			N	-0-					26
01	7967 X	7680	-0-	-287 B	-0-	7680	2			N	-0-					26
02	7336 X	6867	-0-	-469 B	-0-	6867	2			N	-0-					26
03	8122 X	6641	-0-	-1481 B	-0-	6641	2			N	-0-					26
04	7770 X	6942	-0-	-828 B	-0-	6942	2			N	-0-					26
05	7905 X	6899	-0-	-1006 B	-0-	6899	2			N	-0-					26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7643	-0-	-1564	B	-0-	7643	2			N	-0-					57
01	8990	X	7981	-0-	-1009	B	-0-	7981	2			N	-0-					57
02	7503	X	7503	-0-	-0-	B	-0-	7503	2			N	-0-					57
03	8153	X	7725	-0-	-428	B	-0-	7725	2			N	-0-					57
04	7890	X	7612	-0-	-278	B	-0-	7612	2			N	-0-					57
05	8153	X	7521	-0-	-632	B	-0-	7521	2			N	-0-					57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

12	5548	X	5548	-0-	-0-	B	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5463	-0-	-55	B	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4799	-0-	-157	B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5304	-0-	-183	B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4414	-0-	-896	B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5008	-0-	-479	B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

12	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6865	X	6865	-0-	-0-	B	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1475	-0-	-1801	B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	B	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2289	-0-	-1221	B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*05	7526	X	7526	-0-	-0-	B	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

12	9269	X	9109	-0-	-160	B	-0-	9109	2			N	-0-					38
01	9030	X	9030	-0-	-0-	B	-0-	9030	2			N	-0-					38
02	8071	X	8071	-0-	-0-	B	-0-	8063	2	8	9	N	7					45
03	8273	X	8273	-0-	-0-	B	-0-	8267	2	6	9	N	5					50
04	8103	X	8103	-0-	-0-	B	-0-	8103	2			N	-0-					50
*05	8519	X	8519	-0-	-0-	B	-0-	8519	2			N	-0-					50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

12	12989	X	10898	-0-	-2091	B	-0-	10898	2			N	-0-					114
01	12772	X	10793	-0-	-1979	B	-0-	10793	2			N	-0-					114
02	11032	X	9728	-0-	-1304	B	-0-	9728	2			N	-0-					114
03	12214	X	10147	-0-	-2067	B	-0-	10147	2			N	-0-					114
04	11730	X	9878	-0-	-1852	B	-0-	9878	2			N	-0-					114
05	10912	X	10061	-0-	-851	B	-0-	10061	2			N	-0-					114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

12	10323	X	7048	-0-	-3275	B	-0-	7048	2			N	-0-					157
01	10323	X	6216	-0-	-4107	B	-0-	6216	2			N	-0-					157
02	7924	X	4358	-0-	-3566	B	-0-	4358	2			N	-0-					157
03	8773	X	5268	-0-	-3505	B	-0-	5268	2			N	-0-					157
04	8490	X	5041	-0-	-3449	B	-0-	5041	2			N	-0-					157
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	B	-0-	7832	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

12	12524	X	11206	-0-	-1318	B	-0-	11206	2			N	-0-					100
01	12524	X	11208	-0-	-1316	B	-0-	11208	2			N	-0-					100
02	10612	X	9781	-0-	-831	B	-0-	9781	2			N	-0-					100
03	11749	X	10408	-0-	-1341	B	-0-	10408	2			N	-0-					100
04	11370	X	9994	-0-	-1376	B	-0-	9994	2			N	-0-					100
05	11222	X	10103	-0-	-1119	B	-0-	10103	2			N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 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
12	9145 X	7333	-0-	-1812	B	-0-	7333	2			N	-0-				-0-
01	9145 X	7659	-0-	-1486	B	-0-	7659	2			N	-0-				-0-
02	6991 X	6991	-0-	-0-	B	-0-	6991	2			N	-0-				-0-
03	7162 X	7162	-0-	-0-	B	-0-	7162	2			N	-0-				-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	B	-0-	5991	2			N	-0-				-0-
*05	7046 X	7046	-0-	-0-	B	-0-	7046	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

12	8679 X	8679	-0-	-0-	B	-0-	8679	2			N	-0-				35
01	8710 X	8710	-0-	-0-	B	-0-	8710	2			N	-0-				35
02	7458 X	7458	-0-	-0-	B	-0-	7458	2			N	-0-				35
03	7691 X	7691	-0-	-0-	B	-0-	7691	2			N	-0-				35
04	6936 X	6936	-0-	-0-	B	-0-	6936	2			N	-0-				35
*05	6802 X	6802	-0-	-0-	B	-0-	6802	2			N	-0-				35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

12	6696 X	3790	-0-	-2906	B	-0-	3790	2			N	-0-				-0-
01	7595 X	6893	-0-	-702	B	-0-	6893	2			N	-0-				-0-
02	7336 X	7096	-0-	-240	B	-0-	7096	2			N	-0-				-0-
03	8353 X	8353	-0-	-0-	B	-0-	8353	2			N	-0-				-0-
04	7860 X	7109	-0-	-751	B	-0-	7109	2			N	-0-				-0-
*05	8904 X	8904	-0-	-0-	B	-0-	8904	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

12	17453 X	13222	-0-	-4231	B	-0-	13222	2			N	-0-				-0-
01	16616 X	12867	-0-	-3749	B	-0-	12867	2			N	-0-				-0-
02	12180 X	9878	-0-	-2302	B	-0-	9878	2			N	-0-				-0-
03	13485 X	12293	-0-	-1192	B	-0-	12293	2			N	-0-				-0-
04	12960 X	7881	-0-	-5079	B	-0-	7881	2			N	-0-				-0-
05	13237 X	11360	-0-	-1877	B	-0-	121	1	11239	2	N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

12	39891 X	39891	-0-	-0-	B	-0-	39891	2			N	-0-				-0-
01	32271 X	29595	-0-	-2676	B	-0-	29595	2			N	-0-				-0-
02	39648 X	23013	-0-	-16635	B	-0-	23013	2			N	-0-				-0-
03	43896 X	38586	-0-	-5310	B	-0-	38586	2			N	-0-				-0-
04	42480 X	28107	-0-	-14373	B	-0-	28107	2			N	-0-				-0-
05	39897 X	28234	-0-	-11663	B	-0-	28234	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

12	15376 X	10981	-0-	-4395	B	-0-	337	1	10644	2	N	-0-				-0-
01	15376 X	12033	-0-	-3343	B	-0-	181	1	11852	2	N	-0-				-0-
02	23384 X	23384	-0-	-0-	B	-0-	453	1	22931	2	N	-0-				-0-
03	13911 X	13911	-0-	-0-	B	-0-	292	1	13619	2	N	-0-				-0-
04	12750 X	10160	-0-	-2590	B	-0-	212	1	9948	2	N	-0-				-0-
05	13175 X	9735	-0-	-3440	B	-0-	235	1	9500	2	N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

12	18910 X	11015	-0-	-7895	B	-0-	11015	2			N	-0-				70
01	17918 X	11743	-0-	-6175	B	-0-	11743	2			N	-0-				70
02	9828 X	8421	-0-	-1407	B	-0-	8421	2			N	-0-				70
03	10881 X	9695	-0-	-1186	B	-0-	9695	2			N	-0-				70
04	10530 X	7417	-0-	-3113	B	-0-	7417	2			N	-0-				70
*05	18530 X	18530	-0-	-0-	B	-0-	18530	2			N	-0-				70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47864 X	21449	-0-	-26415 B	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
01	47864 X	4	-0-	-47860 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	49392 X	3167	-0-	-46225 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	54684 X	35658	-0-	-19026 B	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
04	52920 X	38905	-0-	-14015 B	-0-	38905	2			N	-0-					-0-
*05	43429 X	43429	-0-	-0- B	-0-	43429	2			N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

12	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					13
01	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					13
02	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-					13
03	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-					13
04	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					13
05	2139 X	463	-0-	-1676 B	-0-	463	2			N	-0-					13

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

12	16089 X	13724	-0-	-2365 B	-0-	13724	2			N	-0-					115
01	16089 X	13444	-0-	-2645 B	-0-	13444	2			N	-0-					115
02	12936 X	11721	-0-	-1215 B	-0-	11721	2			N	-0-					115
03	14322 X	14202	-0-	-120 B	-0-	14202	2			N	-0-					115
04	13860 X	13173	-0-	-687 B	-0-	13173	2			N	-0-					115
05	13733 X	13397	-0-	-336 B	-0-	13397	2			N	-0-					115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

12	30349 X	23963	-0-	-6386 B	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
01	30349 X	29801	-0-	-548 B	-0-	29801	2			N	-0-					-0-
02	27440 X	25747	-0-	-1693 B	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
03	30380 X	26447	-0-	-3933 B	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
04	29400 X	23955	-0-	-5445 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
05	29791 X	25524	-0-	-4267 B	-0-	25524	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

12	8246 X	7454	-0-	-792 B	-0-	7454	2			N	-0-					45
01	7905 X	7360	-0-	-545 B	-0-	7360	2			N	-0-					45
02	7000 X	6421	-0-	-579 B	-0-	6421	2			N	-0-					45
03	7750 X	6958	-0-	-792 B	-0-	6958	2			N	-0-					45
04	7500 X	6789	-0-	-711 B	-0-	6789	2			N	-0-					45
05	7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-	6748	2			N	-0-					45

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

12	23250 X	19907	-0-	-3343 B	-0-	19883	2	24	9	N	22					125
01	22599 X	19228	-0-	-3371 B	-0-	19228	2			N	-0-					125
02	18564 X	16927	-0-	-1637 B	-0-	16921	2	6	9	N	5					130
03	20553 X	18263	-0-	-2290 B	-0-	18263	2			N	-0-					130
04	19890 X	17198	-0-	-2692 B	-0-	17187	2	11	9	N	10					140
05	19902 X	16832	-0-	-3070 B	-0-	16832	2			N	-0-					140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

12	11594 X	9623	-0-	-1971 B	-0-	9623	2			N	-0-					86
01	11253 X	9490	-0-	-1763 B	-0-	9490	2			N	-0-					86
02	9268 X	8400	-0-	-868 B	-0-	8400	2			N	-0-					86
03	10261 X	8277	-0-	-1984 B	-0-	8271	2	6	9	N	5					91
04	9900 X	8252	-0-	-1648 B	-0-	8241	2	11	9	N	10					101
05	9610 X	8168	-0-	-1442 B	-0-	8168	2			N	-0-					101

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075 X	8178	-0-	-1897 B	-0-	8178	2			N	-0-					70
01	10075 X	5141	-0-	-4934 B	-0-	5141	2			N	-0-					70
02	8647 X	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	2			N	-0-					70
03	8525 X	8007	-0-	-518 B	-0-	8007	2			N	-0-					70
04	8250 X	7543	-0-	-707 B	-0-	7543	2			N	-0-					70
05	8525 X	7067	-0-	-1458 B	-0-	7056	2	11	9	N	10					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

12	48608 X	13073	-0-	-35535 B	-0-	13073	2			N	-0-					85
01	48608 X	26777	-0-	-21831 B	-0-	26777	2			N	-0-					85
02	26096 X	24363	-0-	-1733 B	-0-	24363	2			N	-0-					85
03	28892 X	2160	-0-	-26732 B	-0-	2160	2			N	-0-					85
04	27960 X	8084	-0-	-19876 B	-0-	8084	2			N	-0-					85
*05	43073 X	43073	-0-	-0- B	-0-	457	1	42616	2	N	-0-					85

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

12	6463 X	6463	-0-	-0- B	-0-	6463	2			N	-0-					23
01	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	2			N	-0-					23
02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5773	2			N	-0-					23
03	6355 X	5973	-0-	-382 B	-0-	5973	2			N	-0-					23
04	6150 X	5613	-0-	-537 B	-0-	5613	2			N	-0-					23
05	6355 X	5845	-0-	-510 B	-0-	5845	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 12484

12	7750 X	6527	-0-	-1223 B	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	6025	-0-	-1818 B	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	795	-0-	-4665 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	16697 X	16697	-0-	-0- B	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
04	84563 X	84563	-0-	-0- B	-0-	84563	2			N	-0-					-0-
*05	68500 X	68500	-0-	-0- B	-0-	68500	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

12	26598 X	16991	-0-	-9607 B	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
01	29158 X	29158	-0-	-0- B	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
02	25424 X	21842	-0-	-3582 B	-0-	21842	2			N	-0-					-0-
03	28474 X	28474	-0-	-0- B	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
04	27240 X	23313	-0-	-3927 B	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
05	28148 X	24700	-0-	-3448 B	-0-	24700	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

12	15283 X	13107	-0-	-2176 B	-0-	13107	2			N	-0-					38
01	14663 X	12509	-0-	-2154 B	-0-	12509	2			N	-0-					38
02	12124 X	11223	-0-	-901 B	-0-	11223	2			N	-0-					38
03	13423 X	12166	-0-	-1257 B	-0-	12166	2			N	-0-					38
04	12990 X	11405	-0-	-1585 B	-0-	11403	2	2	9	N	2					40
05	13113 X	11431	-0-	-1682 B	-0-	11431	2			N	-0-					40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

12	1178 X	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	2			N	-0-					18
01	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	9799	2	8	9	N	7					25
02	6799 X	6799	-0-	-0- B	-0-	6793	2	6	9	N	5					30
03	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	6558	2	6	9	N	5					35
04	5905 X	5905	-0-	-0- B	-0-	5905	2			N	-0-					35
*05	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18104 X	16639	-0-	-1465 B	-0-	16639 2		N	-0-			155
01	18104 X	15843	-0-	-2261 B	-0-	15843 2		N	-0-			155
02	13556 X	13556	-0-	-0- B	-0-	13556 2		N	-0-			155
03	14393 X	14393	-0-	-0- B	-0-	14393 2		N	-0-			155
04	13440 X	13437	-0-	-3 B	-0-	13437 2		N	-0-			155
05	13888 X	13563	-0-	-325 B	-0-	13563 2		N	-0-			155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

12	22692 X	18127	-0-	-4565 B	-0-	18127 2		N	-0-			33
01	21545 X	17380	-0-	-4165 B	-0-	17380 2		N	-0-			33
02	17108 X	15171	-0-	-1937 B	-0-	15171 2		N	-0-			33
03	18941 X	16231	-0-	-2710 B	-0-	16231 2		N	-0-			33
04	18300 X	15175	-0-	-3125 B	-0-	15156 2	19 9	N	17			50
05	18135 X	15132	-0-	-3003 B	-0-	15132 2		N	-0-			50

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

12	23126 X	14679	-0-	-8447 B	-0-	14679 2		N	-0-			161
01	22320 X	14218	-0-	-8102 B	-0-	14218 2		N	-0-			161
02	11312 X	10214	-0-	-1098 B	-0-	10214 2		N	-0-			161
03	12524 X	3379	-0-	-9145 B	-0-	3379 2		N	-0-			161
04	12120 X	11	-0-	-12109 B	-0-	11 2		N	-0-			161
05	12524 X	10	-0-	-12514 B	-0-	10 2		N	-0-			161

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

12	12877 X	12877	-0-	-0- B	-0-	12877 2		N	-0-			-0-
01	10788 X	10203	-0-	-585 B	-0-	10203 2		N	-0-			-0-
02	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	8820 2		N	-0-			-0-
03	9548 X	9279	-0-	-269 B	-0-	9279 2		N	-0-			-0-
04	9240 X	7180	-0-	-2060 B	-0-	7180 2		N	-0-			-0-
05	9548 X	5043	-0-	-4505 B	-0-	5043 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

12	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	7341 2		N	-0-			65
01	7181 X	7181	-0-	-0- B	-0-	7170 2	11 9	N	10			75
02	6944 X	6098	-0-	-846 B	-0-	6098 2		N	-0-			75
03	7688 X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434 2		N	-0-			75
04	7440 X	6566	-0-	-874 B	-0-	6566 2		N	-0-			75
05	7347 X	6268	-0-	-1079 B	-0-	6268 2		N	-0-			75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

12	12741 X	9608	-0-	-3133 B	-0-	9608 2		N	-0-			110
01	12555 X	10101	-0-	-2454 B	-0-	10101 2		N	-0-			110
02	9996 X	8874	-0-	-1122 B	-0-	8874 2		N	-0-			110
03	13248 X	13248	-0-	-0- B	-0-	13248 2		N	-0-			110
04	12744 X	12744	-0-	-0- B	-0-	12716 2	28 9	N	25			135
*05	11799 X	11799	-0-	-0- B	-0-	11793 2	6 9	N	5			140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

12	7967 X	4235	-0-	-3732 B	-0-	4235 2		N	-0-			48
01	7967 X	4560	-0-	-3407 B	-0-	4560 2		N	-0-			48
02	6608 X	3593	-0-	-3015 B	-0-	3593 2		N	-0-			48
03	7316 X	3518	-0-	-3798 B	-0-	3518 2		N	-0-			48
04	7080 X	3290	-0-	-3790 B	-0-	3284 2	6 9	N	5			53
05	4557 X	3446	-0-	-1111 B	-0-	3446 2		N	-0-			53

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 15291 PERF.14347 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	871	-0-	-4399 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	6465	X	6465	-0-	-0- B	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
*05	7979	X	7979	-0-	-0- B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

12	14353	X	12917	-0-	-1436 B	-0-	12917	2			N	-0-					75
01	13640	X	10438	-0-	-3202 B	-0-	10438	2			N	-0-					75
02	12320	X	6130	-0-	-6190 B	-0-	6130	2			N	-0-					75
03	13392	X	10964	-0-	-2428 B	-0-	10964	2			N	-0-					75
04	14610	X	14610	-0-	-0- B	-0-	14610	2			N	-0-					75
05	12927	X	12334	-0-	-593 B	-0-	12334	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

12	12741	X	11887	-0-	-854 B	-0-	11887	2			N	-0-					160
01	12276	X	11277	-0-	-999 B	-0-	11277	2			N	-0-					160
02	10696	X	10296	-0-	-400 B	-0-	10257	2	39	9	N	35					195
03	11842	X	10766	-0-	-1076 B	-0-	10766	2			N	-0-					195
04	11460	X	9365	-0-	-2095 B	-0-	9365	2			N	-0-					195
05	11842	X	10516	-0-	-1326 B	-0-	10516	2			N	-0-					195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

12	9703	X	8025	-0-	-1678 B	-0-	8025	2			N	-0-					176
01	9486	X	7753	-0-	-1733 B	-0-	7753	2			N	-0-					176
02	7364	X	6829	-0-	-535 B	-0-	6798	2	31	9	N	28	181	1			23
03	8153	X	7240	-0-	-913 B	-0-	7240	2			N	-0-					23
04	7860	X	6751	-0-	-1109 B	-0-	6751	2			N	-0-					23
05	8029	X	6697	-0-	-1332 B	-0-	6697	2			N	-0-					23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

12	11532	X	949	-0-	-10583 B	-0-	949	2			N	-0-					3
01	9997	X	9997	-0-	-0- B	-0-	9997	2			N	-0-					3
02	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826	2			N	-0-					3
03	18375	X	18375	-0-	-0- B	-0-	18375	2			N	-0-					3
04	24685	X	24685	-0-	-0- B	-0-	24672	2	13	9	N	12					15
*05	20489	X	20489	-0-	-0- B	-0-	20489	2			N	-0-					15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

12	9641	X	7923	-0-	-1718 B	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7563	-0-	-1706 B	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6593	-0-	-799 B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7071	-0-	-1113 B	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6643	-0-	-1277 B	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6688	-0-	-1248 B	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

12	11253	X	10057	-0-	-1196 B	-0-	10047	2	10	9	N	9	177	1			27
01	10943	X	9882	-0-	-1061 B	-0-	9882	2			N	-0-					27
02	9212	X	8786	-0-	-426 B	-0-	8786	2			N	-0-					27
03	10199	X	9616	-0-	-583 B	-0-	9616	2			N	-0-					27
04	9870	X	9147	-0-	-723 B	-0-	9147	2			N	-0-					27
05	10044	X	9344	-0-	-700 B	-0-	9344	2			N	-0-					27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120 X	15026	-0-	-1094 B	-0-	445	1	14581	2	N	-0-					-0-
01	15252 X	10484	-0-	-4768 B	-0-	6	1	10478	2	N	-0-					-0-
02	10808 X	8090	-0-	-2718 B	-0-	1839	1	6251	2	N	-0-					-0-
03	11966 X	6723	-0-	-5243 B	-0-	171	1	6552	2	N	-0-					-0-
04	11580 X	2673	-0-	-8907 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	9941	-0-	-2025 B	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

12	93124 X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93124 X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116556 X	116556	-0-	-0- B	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
03	99940 X	99940	-0-	-0- B	-0-	99940	2			N	-0-					-0-
04	121762 X	121762	-0-	-0- B	-0-	121762	2			N	-0-					-0-
*05	103442 X	103442	-0-	-0- B	-0-	103442	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

12	18414 X	10984	-0-	-7430 B	-0-	10984	2			N	-0-					85
01	16988 X	14557	-0-	-2431 B	-0-	14557	2			N	-0-					85
02	13104 X	10062	-0-	-3042 B	-0-	10062	2			N	-0-					85
03	14508 X	12080	-0-	-2428 B	-0-	12080	2			N	-0-					85
04	14040 X	11416	-0-	-2624 B	-0-	11416	2			N	-0-					85
05	14508 X	12198	-0-	-2310 B	-0-	12198	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

12	72695 X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-					-0-
01	72695 X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-					-0-
02	51445 X	51445	-0-	-0- B	-0-	51445	2			N	-0-					-0-
03	78669 X	78669	-0-	-0- B	-0-	78669	2			N	-0-					-0-
04	50455 X	50455	-0-	-0- B	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
*05	56060 X	56060	-0-	-0- B	-0-	56060	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

12	73842 X	51231	-0-	-22611 B	-0-	51231	2			N	-0-					60
01	68045 X	48017	-0-	-20028 B	-0-	48017	2			N	-0-					60
02	49252 X	40049	-0-	-9203 B	-0-	40049	2			N	-0-					60
03	63416 X	63416	-0-	-0- B	-0-	63416	2			N	-0-					60
04	57307 X	57307	-0-	-0- B	-0-	57307	2			N	-0-					60
*05	55101 X	55101	-0-	-0- B	-0-	55101	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

12	11904 X	10017	-0-	-1887 B	-0-	10017	2			N	-0-					72
01	10416 X	9338	-0-	-1078 B	-0-	9338	2			N	-0-					72
02	9576 X	8046	-0-	-1530 B	-0-	8037	2	9	9	N	8					80
03	10602 X	8418	-0-	-2184 B	-0-	8390	2	28	9	N	25					105
04	10260 X	7878	-0-	-2382 B	-0-	7861	2	17	9	N	15					120
05	10013 X	6231	-0-	-3782 B	-0-	6231	2			N	-0-					120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

12	13175 X	11225	-0-	-1950 B	-0-	11225	2			N	-0-					20
01	12958 X	10775	-0-	-2183 B	-0-	10775	2			N	-0-					20
02	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	11642	2			N	-0-					20
03	11439 X	10610	-0-	-829 B	-0-	10610	2			N	-0-					20
04	11040 X	10736	-0-	-304 B	-0-	10736	2			N	-0-					20
05	11439 X	10359	-0-	-1080 B	-0-	10359	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18039 X	18039	-0-	-0- B	-0-	17912	2	127	9	N	115					147
01	15942 X	15942	-0-	-0- B	-0-	15895	2	47	9	N	43					190
02	13451 X	13451	-0-	-0- B	-0-	13440	2	11	9	N	10	175	1			25
03	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	13320	2			N	-0-					25
04	10882 X	10882	-0-	-0- B	-0-	10882	2			N	-0-					25
*05	10494 X	10494	-0-	-0- B	-0-	10433	2	61	9	N	55					80

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

12	3627 X	2756	-0-	-871 B	-0-	136	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	2931	-0-	-696 B	-0-	36	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	2660 X	2519	-0-	-141 B	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	210	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2617	-0-	-233 B	-0-	190	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2864	-0-	-81 B	-0-	190	1	2674	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

12	90396 X	57559	-0-	-32837 B	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
01	82863 X	54016	-0-	-28847 B	-0-	54016	2			N	-0-					-0-
02	55636 X	37555	-0-	-18081 B	-0-	37555	2			N	-0-					-0-
03	61597 X	38238	-0-	-23359 B	-0-	38238	2			N	-0-					-0-
04	59610 X	28886	-0-	-30724 B	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
05	57567 X	32722	-0-	-24845 B	-0-	348	1	32374	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

12	90396 X	49411	-0-	-40985 B	-0-	49411	2			N	-0-					-0-
01	80383 X	47869	-0-	-32514 B	-0-	47869	2			N	-0-					-0-
02	48524 X	21046	-0-	-27478 B	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
03	53723 X	33260	-0-	-20463 B	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
04	51990 X	11643	-0-	-40347 B	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	49414 X	37163	-0-	-12251 B	-0-	395	1	36768	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

12	86274 X	86274	-0-	-0- B	-0-	86274	2			N	-0-					-0-
01	89001 X	69209	-0-	-19792 B	-0-	69209	2			N	-0-					-0-
02	94024 X	39209	-0-	-54815 B	-0-	39209	2			N	-0-					-0-
03	104098 X	14597	-0-	-89501 B	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
04	100740 X	11	-0-	-100729 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	86273 X	-0-	-0-	-86273 B	-0-					N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

12	14477 X	8803	-0-	-5674 B	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	13237 X	8120	-0-	-5117 B	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	7124	-0-	-1444 B	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	7361	-0-	-2125 B	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	7040	-0-	-2140 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7098	-0-	-1706 B	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

12	92504 X	60002	-0-	-32502 B	-0-	60002	2			N	-0-					-0-
01	92504 X	55005	-0-	-37499 B	-0-	55005	2			N	-0-					-0-
02	59332 X	44117	-0-	-15215 B	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
03	65689 X	38200	-0-	-27489 B	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
04	63570 X	27642	-0-	-35928 B	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
05	60016 X	40846	-0-	-19170 B	-0-	40846	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12307 X	10520	-0-	-1787 B	-0-	10475 2	45 9	N	41	179 1		32
01	11997 X	10027	-0-	-1970 B	-0-	10027 2		N	-0-			32
02	9688 X	9155	-0-	-533 B	-0-	9155 2		N	-0-			32
03	10726 X	10190	-0-	-536 B	-0-	10190 2		N	-0-			32
04	10380 X	9348	-0-	-1032 B	-0-	9348 2		N	-0-			32
05	10509 X	9476	-0-	-1033 B	-0-	9476 2		N	-0-			32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

12	48577 X	28293	-0-	-20284 B	-0-	28293 2		N	-0-			45
01	42687 X	21033	-0-	-21654 B	-0-	21033 2		N	-0-			45
02	28560 X	22666	-0-	-5894 B	-0-	22666 2		N	-0-			45
03	31620 X	17826	-0-	-13794 B	-0-	17820 2	6 9	N	5			50
04	30330 X	29637	-0-	-693 B	-0-	29637 2		N	-0-			50
*05	28662 X	28662	-0-	-0- B	-0-	28662 2		N	-0-			50

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

12	9610 X	5940	-0-	-3670 B	-0-	5940 2		N	-0-			-0-
01	9610 X	7586	-0-	-2024 B	-0-	7586 2		N	-0-			-0-
02	9184 X	6498	-0-	-2686 B	-0-	6498 2		N	-0-			-0-
03	10168 X	5546	-0-	-4622 B	-0-	5546 2		N	-0-			-0-
04	9840 X	5396	-0-	-4444 B	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
05	7595 X	5631	-0-	-1964 B	-0-	5631 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

12	927 X	927	-0-	-0- B	-0-	927 2		N	-0-			-0-
01	859 X	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
04	360 N	256	-0-	-104 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

12	108128 X	67315	-0-	-40813 B	-0-	67315 2		N	-0-			-0-
01	98921 X	71271	-0-	-27650 B	-0-	71271 2		N	-0-			-0-
02	70448 X	59133	-0-	-11315 B	-0-	59133 2		N	-0-			-0-
03	77996 X	61903	-0-	-16093 B	-0-	61903 2		N	-0-			-0-
04	75480 X	55085	-0-	-20395 B	-0-	55085 2		N	-0-			-0-
05	71269 X	52789	-0-	-18480 B	-0-	52789 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

12	10168 X	9277	-0-	-891 B	-0-	9277 2		N	-0-			35
01	9207 X	7563	-0-	-1644 B	-0-	7563 2		N	-0-			35
02	8092 X	7205	-0-	-887 B	-0-	7199 2	6 9	N	5			40
03	8959 X	7939	-0-	-1020 B	-0-	7933 2	6 9	N	5			45
04	8670 X	7003	-0-	-1667 B	-0-	7003 2		N	-0-			45
05	8959 X	7090	-0-	-1869 B	-0-	7090 2		N	-0-			45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

12	12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12828 2		N	-0-			-0-
01	13457 X	13457	-0-	-0- B	-0-	13457 2		N	-0-			-0-
02	12320 X	11106	-0-	-1214 B	-0-	11106 2		N	-0-			-0-
03	13640 X	11540	-0-	-2100 B	-0-	11540 2		N	-0-			-0-
04	13200 X	10920	-0-	-2280 B	-0-	10920 2		N	-0-			-0-
05	13454 X	10460	-0-	-2994 B	-0-	10460 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 #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14807	X	14807	-0-	-0-	B	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
01	14230	X	14230	-0-	-0-	B	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	B	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12896	-0-	-0-	B	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
04	10274	X	10274	-0-	-0-	B	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
*05	11661	X	11661	-0-	-0-	B	-0-	124	1	11537	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

12	9486	X	7853	-0-	-1633	B	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7491	-0-	-569	B	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6620	-0-	-968	B	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6750	-0-	-1651	B	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5829	-0-	-2301	B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6896	-0-	-947	B	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

12	32426	X	15320	-0-	-17106	B	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	28020	-0-	-1895	B	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	12855	-0-	-13493	B	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	14493	-0-	-9780	B	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	14946	-0-	-12174	B	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	20775	-0-	-7249	B	-0-	221	1	20554	2	N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

12	22241	X	22241	-0-	-0-	B	-0-	22241	2			N	-0-					12
01	36611	X	23254	-0-	-13357	B	-0-	23254	2			N	-0-					12
02	33068	X	18860	-0-	-14208	B	-0-	18860	2			N	-0-					12
03	36611	X	20125	-0-	-16486	B	-0-	20125	2			N	-0-					12
04	26490	X	6925	-0-	-19565	B	-0-	6889	2	36	9	N	33					45
05	23250	X	6342	-0-	-16908	B	-0-	6342	2			N	-0-					45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

12	12989	X	12618	-0-	-371	B	-0-	12618	2			N	-0-					53
01	12989	X	11189	-0-	-1800	B	-0-	11189	2			N	-0-					53
02	11732	X	9410	-0-	-2322	B	-0-	9410	2			N	-0-					53
03	12617	X	9386	-0-	-3231	B	-0-	9386	2			N	-0-					53
04	12210	X	7937	-0-	-4273	B	-0-	7929	2	8	9	N	7					60
05	12617	X	7956	-0-	-4661	B	-0-	7956	2			N	-0-					60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

12	52067	X	52067	-0-	-0-	B	-0-	52067	2			N	-0-					-0-
01	56451	X	47488	-0-	-8963	B	-0-	47488	2			N	-0-					-0-
02	54432	X	37714	-0-	-16718	B	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	34699	-0-	-25565	B	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	58320	X	34028	-0-	-24292	B	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
05	52080	X	31777	-0-	-20303	B	-0-	31777	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

12	157449	X	-0-	-0-	-157449	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	36418	X	36418	-0-	-0-	B	-0-	36418	2			N	-0-					-0-
*05	120090	X	120090	-0-	-0-	B	-0-	120090	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146940 X	40830	-0-	-106110 B	-0-	40830	2			N	-0-					-0-
01	61628 X	38073	-0-	-23555 B	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
02	51324 X	23821	-0-	-27503 B	-0-	23821	2			N	-0-					-0-
03	51181 X	30705	-0-	-20476 B	-0-	30705	2			N	-0-					-0-
04	43500 X	17348	-0-	-26152 B	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
05	40827 X	33557	-0-	-7270 B	-0-	33557	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

12	178591 X	39503	-0-	-139088 B	-0-	39503	2			N	-0-					-0-
01	58218 X	36620	-0-	-21598 B	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	48216 X	42631	-0-	-5585 B	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	51673 X	51673	-0-	-0- B	-0-	51673	2			N	-0-					-0-
04	46177 X	46177	-0-	-0- B	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
05	47213 X	45184	-0-	-2029 B	-0-	45184	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

12	289447 X	74269	-0-	-215178 B	-0-	74269	2			N	-0-					-0-
01	163680 X	62182	-0-	-101498 B	-0-	62182	2			N	-0-					-0-
02	146608 X	104478	-0-	-42130 B	-0-	104478	2			N	-0-					-0-
03	139221 X	116893	-0-	-22328 B	-0-	116893	2			N	-0-					-0-
04	101520 X	88880	-0-	-12640 B	-0-	88880	2			N	-0-					-0-
05	115661 X	71339	-0-	-44322 B	-0-	71339	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

12	17749 X	17749	-0-	-0- B	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
01	16129 X	16129	-0-	-0- B	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
02	13465 X	13465	-0-	-0- B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	14693 X	14693	-0-	-0- B	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	13576	-0-	-14 B	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
05	14043 X	12289	-0-	-1754 B	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

12	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
01	177227 X	-0-	-0-	-177227 B	-0-					N	-0-					-0-
02	160076 X	-0-	-0-	-160076 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	26230 X	26230	-0-	-0- B	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
*05	278570 X	278570	-0-	-0- B	-0-	278570	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

12	380401 X	90117	-0-	-290284 B	-0-	90117	2			N	-0-					-0-
01	380401 X	86953	-0-	-293448 B	-0-	86953	2			N	-0-					-0-
02	343588 X	71905	-0-	-271683 B	-0-	71905	2			N	-0-					-0-
03	380401 X	72605	-0-	-307796 B	-0-	72605	2			N	-0-					-0-
04	104220 X	44936	-0-	-59284 B	-0-	44936	2			N	-0-					-0-
05	90117 X	41855	-0-	-48262 B	-0-	41855	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

12	PRTL PLG	1440	-0-	1440 B	75964	1440	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	100	-0-	100 B	76064	100	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	76064					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	7238	-0-	7238 B	83302	7238	2			N	-0-					-0-
04	95511 X	12209	-0-	-83302 B	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
*05	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169787	X	-0-	-0-	-169787	B	-0-					N	-0-					-0-
01	136834	X	32221	-0-	-104613	B	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
02	123592	X	87233	-0-	-36359	B	-0-	87233	2			N	-0-					-0-
03	136834	X	75213	-0-	-61621	B	-0-	75213	2			N	-0-					-0-
04	79752	X	79752	-0-	-0-	B	-0-	79752	2			N	-0-					-0-
*05	97564	X	97564	-0-	-0-	B	-0-	97564	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	19530	-0-	-0-	B	-0-	19530	2			N	-0-					20
01	19816	X	19816	-0-	-0-	B	-0-	19816	2			N	-0-					20
02	17419	X	17419	-0-	-0-	B	-0-	17419	2			N	-0-					20
03	17910	X	17910	-0-	-0-	B	-0-	17866	2	44	9	N	40					60
04	16885	X	16885	-0-	-0-	B	-0-	16819	2	66	9	N	60					120
05	16213	X	15866	-0-	-347	B	-0-	15866	2			N	-0-					120

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401357	X	-0-	-0-	-401357	B	-0-					N	-0-					-0-
01	401357	X	-0-	-0-	-401357	B	-0-					N	-0-					-0-
02	362516	X	254131	-0-	-108385	B	-0-	254131	2			N	-0-					-0-
03	401357	X	376439	-0-	-24918	B	-0-	376439	2			N	-0-					-0-
04	267384	X	267384	-0-	-0-	B	-0-	267384	2			N	-0-					-0-
05	281356	X	261351	-0-	-20005	B	-0-	261351	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258447	X	37940	-0-	-220507	B	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
01	258447	X	32301	-0-	-226146	B	-0-	32301	2			N	-0-					-0-
02	233436	X	29670	-0-	-203766	B	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
03	258447	X	32354	-0-	-226093	B	-0-	32354	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	28661	-0-	-9349	B	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	26135	-0-	-11809	B	-0-	26135	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	10913	-0-	-10973	B	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	11702	-0-	-10184	B	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	11532	-0-	-8236	B	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	4998	-0-	-16888	B	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8212	-0-	-4538	B	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9045	-0-	-3727	B	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	19917	X	19917	-0-	-0-	B	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
02	281907	X	281907	-0-	-0-	B	-0-	281907	2			N	-0-					-0-
03	266089	X	266089	-0-	-0-	B	-0-	266089	2			N	-0-					-0-
04	239611	X	239611	-0-	-0-	B	-0-	239611	2			N	-0-					-0-
*05	229551	X	229551	-0-	-0-	B	-0-	229551	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54529	X	28690	-0-	-25839	B	-0-	28690	2			N	-0-					20
01	54529	X	25992	-0-	-28537	B	-0-	25992	2			N	-0-					20
02	49252	X	38712	-0-	-10540	B	-0-	38712	2			N	-0-					20
03	54529	X	37565	-0-	-16964	B	-0-	37554	2	11	9	N	10					30
04	33330	X	31442	-0-	-1888	B	-0-	31442	2			N	-0-					30
05	42873	X	28931	-0-	-13942	B	-0-	28931	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59954	X	29960	-0-	-29994 B	-0-	883	1	29077	2	N	-0-			-0-
01	59954	X	22748	-0-	-37206 B	-0-	668	1	22080	2	N	-0-			-0-
02	54152	X	19730	-0-	-34422 B	-0-	572	1	19158	2	N	-0-			-0-
03	59954	X	19986	-0-	-39968 B	-0-	584	1	19402	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	15303	-0-	-19737 B	-0-	436	1	14867	2	N	-0-			-0-
05	29946	X	17712	-0-	-12234 B	-0-	517	1	17195	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

12	242513	X	12	-0-	-242501 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	242513	X	14156	-0-	-228357 B	-0-	14156	2			N	-0-			-0-
02	277172	X	277172	-0-	-0- B	-0-	277172	2			N	-0-			-0-
03	324343	X	324343	-0-	-0- B	-0-	324343	2			N	-0-			-0-
04	246965	X	246965	-0-	-0- B	-0-	246965	2			N	-0-			-0-
*05	250213	X	250213	-0-	-0- B	-0-	250213	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

12	0		439945	-0-	439945 B	597238	439945	2			N	-0-			-0-
01	1018102	X	420864	-0-	-597238 B	-0-	420864	2			N	-0-			-0-
02	427924	X	272076	-0-	-155848 B	-0-	272076	2			N	-0-			-0-
03	473773	X	323442	-0-	-150331 B	-0-	323442	2			N	-0-			-0-
04	458490	X	303223	-0-	-155267 B	-0-	303223	2			N	-0-			-0-
05	473773	X	279141	-0-	-194632 B	-0-	279141	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

12	0		21795	-0-	21795 B	21795	1075	1	20720	2	N	-0-			-0-
01	250998	X	229203	-0-	-21795 B	-0-	2814	1	226389	2	N	-0-			-0-
02	153634	X	153634	-0-	-0- B	-0-	2539	1	151095	2	N	-0-			-0-
03	168268	X	1301	-0-	-166967 B	-0-	103	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	162840	X	72962	-0-	-89878 B	-0-	18	1	72944	2	N	-0-			-0-
*05	258402	X	258402	-0-	-0- B	-0-	258402	2			N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

12	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
01	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
02	52052	X	-0-	-0-	-52052 B	-0-					N	-0-			-0-
03	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
04	55770	X	19979	-0-	-35791 B	-0-	19979	2			N	-0-			-0-
*05	61910	X	61910	-0-	-0- B	-0-	61910	2			N	-0-			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

03	0		170290	-0-	170290 B	170290	170290	2			N	-0-					-0-
04	450442	X	280152	-0-	-170290 B	-0-	280152	2			N	-0-					-0-
05	389980	X	297471	-0-	-92509 B	-0-	297471	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3212	-0-	112	112	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					92
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					92
*05	3100	N	5337	-0-	2237	2237	53	1	5284	2	N	-0-					92

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					108
01	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1318	2	1	9	N	1					109
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					109
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					109
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					109
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					109

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	481	-0-	-418	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	4061 X	2801	-0-	-1260	-0-	2779	2	22	9	N	20			111
01	4061 X	2716	-0-	-1345	-0-	2708	2	8	9	N	7			118
02	3668 X	2153	-0-	-1515	-0-	2153	2			N	-0-			118
03	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1966	2	9	9	N	8			126
04	2700 X	1332	-0-	-1368	-0-	1319	2	13	9	N	12			138
05	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	2768	2	2	9	N	2			140

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			133
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			133
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			133
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			133
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			133
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			133

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					160
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					160
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					160
03	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			Y	-0-					160
04	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			Y	-0-					160
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			Y	-0-					160

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

12	806	N	187	-0-	-619	-0-	9	1	178	2	N	-0-					72
01	744	N	161	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	-0-					72
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	2	1	103	2	N	-0-					72
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-					72
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					72
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					72

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					80
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					80
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					80
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
04	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					80
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 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
12	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	187	1	3606	2	N	-0-					25
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	51	1	4075	2	N	-0-					25
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	50	1	2958	2	N	-0-					25
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	302	1	3521	2	N	134					159
							147	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	285	1	3639	2	N	33	177	1			15
							36	9									
05	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	260	1	3665	2	N	-0-					15

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-					17
01	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	29	1	2330	2	N	-0-					17
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	37	1	2175	2	N	-0-					17
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	187	1	2181	2	N	50					67
							55	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	N	64					131
							70	9									
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	153	1	2153	2	N	2					133
							2	9									

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					160
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	1332	2	N	-0-					160
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	20	1	1182	2	N	-0-					160
03	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	103	1	1201	2	N	-0-					160
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	86	1	1095	2	N	-0-					160
05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					160

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					48
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	N	-0-					48
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	19	1	1142	2	N	-0-					48
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	75					123
							83	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	68	177	1			14
							75	9									
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	15					29
							17	9									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	159	1	3066	2	N	-0-					47
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	40	1	3246	2	N	-0-					47
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	N	-0-					47
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	222	1	2588	2	N	-0-					47
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	196	1	2506	2	N	-0-					47
*05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	178	1	2518	2	N	-0-					47

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	66	1	1266	2	N	-0-					223
01	2480	N	1825	-0-	-655	-0-	22	1	1803	2	N	-0-					223
02	2072	N	1402	-0-	-670	-0-	23	1	1379	2	N	-0-					223
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	143	1	1672	2	N	-0-					223
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	13	193	1			43
							14	9									
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					43

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

*12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	7891	2	Y	126	127	1			13
							139	9									
*01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	115	1	9291	2	Y	-0-					13
*02	6328	X	5973	-0-	-355	-0-	99	1	5874	2	Y	-0-	13	1			-0-
*03	7006	X	277	-0-	-6729	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	692	1	8829	2	Y	9					9
							10	9									
*05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	801	1	11296	2	Y	-0-	9	1			-0-

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					110
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					75
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					75
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					75
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					75
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	2	160	9	N	145					220
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1403	2	10	9	N	9	190	1			39

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

12	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2			N	-0-					32
01	3503 X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					32
02	2912 X	2774	-0-	-138	-0-	2774	2			N	-0-					32
03	3224 X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2			N	-0-					32
04	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-					32
05	3162 X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2			N	-0-					177
01	4216 X	3480	-0-	-736	-0-	3480	2			N	-0-					177
02	2772 X	1593	-0-	-1179	-0-	1593	2			N	-0-					177
03	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	1741	2			N	-0-					177
04	2970 X	391	-0-	-2579	-0-	391	2			N	-0-					177
05	3069 X	319	-0-	-2750	-0-	319	2			N	-0-					177

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	2			N	-0-					27
01	3007	X	1646	-0-	-1361	-0-	1646	2			N	-0-					27
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					27
03	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					27
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					27
05	2976	N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-					20
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					20
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					20
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					20
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	857	2	43	9	N	39					300
01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	882	2	56	9	N	51					351
02	924 #	715	-0-	-209	-0-	713	2	2	9	N	2	188	1			165
03	1023 #	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					165
04	990 #	921	-0-	-69	-0-	703	2	218	9	N	198					363
05	930 #	711	-0-	-219	-0-	705	2	6	9	N	5	175	1			193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	999	-0-	-429	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4457	-0-	1357	1357	4435	3	22	9	Y	20					20
04	3000 N	4531	-0-	1531	2888	4531	3			Y	-0-					20
*05	3100 N	4612	-0-	1512	4400	4612	3			Y	-0-					20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

LOVERING, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 142223 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9277 - 9806

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					77
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	N	-0-					77
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					33
01	6169	X	3542	-0-	-2627	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					33
02	5012	X	1031	-0-	-3981	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					33
03	5549	X	912	-0-	-4637	-0-	9	1	903	2	Y	-0-					33
04	5370	X	290	-0-	-5080	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					33
*05	5022	X	2047	-0-	-2975	-0-	20	1	2027	2	Y	-0-					33

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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					25
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					25
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	2429	3			Y	-0-					25
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2786	3			Y	-0-					25
04	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					25
05	3534	X	2764	-0-	-770	-0-	2764	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	352	-0-	-144	-0-	3	1	349	2	N	-0-					2
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	6	1	552	2	N	-0-					2
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	N	-0-					2
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-					2
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	N	-0-					2
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	7	1	654	2	N	-0-					2

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998 X	7353	-0-	-645	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-			-0-
01	7998 X	6555	-0-	-1443	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-			-0-
02	6916 X	6526	-0-	-390	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-
03	7626 X	7026	-0-	-600	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-			-0-
04	7230 X	6922	-0-	-308	-0-	69	1	6853	2	Y	-0-			-0-
05	7347 X	6746	-0-	-601	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-			-0-
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			Y	-0-			-0-
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-			-0-
03	5921 X	5544	-0-	-377	-0-	5544	3			Y	-0-			-0-
04	5730 X	5080	-0-	-650	-0-	5080	3			Y	-0-			-0-
05	6107 X	4818	-0-	-1289	-0-	4818	3			Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

12	3100 N	3890	-0-	790	790	39	1	3851	2	Y	-0-			18
01	3100 N	3527	-0-	427	1217	35	1	3492	2	Y	-0-			18
02	1402 N	185	-0-	-1217	-0-	2	1	153	2	Y	27			45
						30	9							
03	2418 X	208	-0-	-2210	-0-	2	1	206	2	Y	-0-			45
04	2340 X	199	-0-	-2141	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			45
05	2418 X	113	-0-	-2305	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

12	651 N	581	-0-	-70	-0-	6	1	575	2	N	-0-			-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	5	1	541	2	N	1			1
						1	9							
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	4	1	432	2	N	-0-			1
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	4	1	391	2	N	-0-			1
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	5	1	534	2	N	-0-			1
05	496 N	325	-0-	-171	-0-	3	1	322	2	N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					102
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					102
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					102
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					102
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	603	3	7	9	N	6					108
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					108

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					20
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					20
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					20
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

T BAR X CORBY WELL #: 3 T 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
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					68
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					68
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					68
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	N	10					78
04	750	N	505	-0-	-245	-0-	457	3	48	9	N	44					122
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					122

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8920	-0-	-504	-0-	8752	3	168	9	Y	153					470
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9594	3	110	9	Y	100	198	1			372
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8656	3	75	9	Y	68	196	1			244
03	9424	X	7871	-0-	-1553	-0-	7696	3	175	9	Y	159	195	1			208
04	9120	X	8406	-0-	-714	-0-	8326	3	80	9	Y	73					281
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					281

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3			Y	-0-					66
01	3720	X	2184	-0-	-1536	-0-	2184	3			Y	-0-					66
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	3			Y	-0-					66
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					66
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					66
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					66

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					242
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					242
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					242
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					242
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					242
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3234	-0-	134	134	2990	3	244	9	N	222	184	1			198
01	2242	N	2108	-0-	-134	-0-	2014	3	94	9	N	85					283
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					283
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					283
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					283
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					283

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					57
01	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					57
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					57
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					57
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					57
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					57

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

12	21917	X	18873	-0-	-3044	-0-	18547	3	326	9	N	296	193	1			460
01	21917	X	18975	-0-	-2942	-0-	18704	3	271	9	N	246	394	1			312
02	19796	X	16511	-0-	-3285	-0-	16218	3	293	9	N	266	198	1			380
03	21731	X	18361	-0-	-3370	-0-	17991	3	370	9	N	336	394	1			322
04	21030	X	15110	-0-	-5920	-0-	14839	3	271	9	N	246	388	1			180
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					180

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					203
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					203
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	N	24	195	1			32
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					32
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					13
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					13
02	3808	X	2938	-0-	-870	-0-	2938	3			N	-0-					13
03	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	3266	3	246	9	N	224	195	1			42
04	4200	X	3180	-0-	-1020	-0-	2906	3	274	9	N	249	193	1			98
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					98

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

12	2015	X	802	-0-	-1213	-0-	802	3			N	-0-					123
01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2275	3	8	9	N	7					130
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3422	3	11	9	N	10					140
03	3100	N	3098	-0-	-2	631	3085	3	13	9	N	12					152
04	3000	N	3287	-0-	287	918	3190	3	97	9	N	88	188	1			52
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					52

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					13
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					13
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					13
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11009	3	50	9	N	45					125
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7838	3	17	9	N	15					140
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					140
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4095	3	156	9	N	142	194	1			88
04	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	1207	3			N	-0-					88
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927 X	3812	-0-	-9115	-0-	3812	3			N	-0-					172
01	12679 X	3172	-0-	-9507	-0-	3172	3			N	-0-					172
02	11452 X	2660	-0-	-8792	-0-	2659	3	1	9	N	1					173
03	10137 X	2942	-0-	-7195	-0-	2942	3			N	-0-					173
04	9810 X	2871	-0-	-6939	-0-	2850	3	21	9	N	19					192
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					192

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4266	3	44	9	N	40					177
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	3	3	9	N	3					180
02	4228 X	219	-0-	-4009	-0-	201	3	18	9	N	16	179	1			17
03	4681 X	720	-0-	-3961	-0-	720	3			N	-0-					17
04	4530 X	574	-0-	-3956	-0-	574	3			N	-0-					17
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					17

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					173
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					173
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					173
03	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					173
04	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					173
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					173

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

12	8990 X	7934	-0-	-1056	-0-	7866	3	68	9	N	62	179	1			95
01	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	8173	3	88	9	N	80					175
02	8120 X	7279	-0-	-841	-0-	7205	3	74	9	N	67					242
03	8990 X	7876	-0-	-1114	-0-	7759	3	117	9	N	106	196	1			152
04	8700 X	6530	-0-	-2170	-0-	6494	3	36	9	N	33					185
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					185

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					17
01	3410 X	30	-0-	-3380	-0-	30	3			N	-0-					17
02	3080 X	1761	-0-	-1319	-0-	1761	3			N	-0-					17
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1	9	N	1					18
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3863	3	76	9	N	69					87
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

12	3813 X	2703	-0-	-1110	-0-	2702	3	1	9	N	1					123
01	4402 X	3860	-0-	-542	-0-	3849	3	11	9	N	10					133
02	3976 X	3084	-0-	-892	-0-	3084	3			N	-0-					133
03	4402 X	3205	-0-	-1197	-0-	3183	3	22	9	N	20					153
04	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	3			N	-0-					153
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					153

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5502	3	64	9	N	58					243
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6331	3	26	9	N	24					267
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	4370	3	9	9	N	8					275
03	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5388	3	42	9	N	38					313
04	5940	X	4665	-0-	-1275	-0-	4646	3	19	9	N	17	193	1			137
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					137

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

12	0	W	182	-0-	182	80108	182	3			N	-0-					95
01	0	W	5118	-0-	5118	85226	5096	3	22	9	N	20					115
02	0	W	4722	-0-	4722	89948	4667	3	55	9	N	50					165
03	0	W	4203	-0-	4203	94151	4203	3			N	-0-					165
04	0	W	3625	-0-	3625	97776	3340	3	285	9	N	259	194	1			230
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97776					N	NO RPT					230

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4027	3	87	9	N	79					92
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	4114	3	45	9	N	41					133
02	4172	X	3564	-0-	-608	-0-	3518	3	46	9	N	42					175
03	4619	X	3205	-0-	-1414	-0-	3177	3	28	9	N	25					200
04	4470	X	3565	-0-	-905	-0-	3474	3	91	9	N	83	191	1			92
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					92

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

12	14B2 EXT		1385	-0-	1385	40938	1385	3			N	-0-					83
01	14B2 EXT		1550	-0-	1550	42488	1550	3			N	-0-					83
02	14B2 EXT		1637	-0-	1637	44125	1593	3	44	9	N	40					123
03	45894	X	1769	-0-	-44125	-0-	1769	3			N	-0-					123
04	13410	X	1504	-0-	-11906	-0-	1493	3	11	9	N	10					133
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					133

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

12	0	W	5225	-0-	5225	152887	5191	3	34	9	N	31					148
01	0	W	4097	-0-	4097	156984	4067	3	30	9	N	27					175
02	0	W	4475	-0-	4475	161459	4429	3	46	9	N	42					217
03	164085	X	2626	-0-	-161459	-0-	2626	3			N	-0-					217
04	5070	X	2647	-0-	-2423	-0-	2627	3	20	9	N	18					235
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					235

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

12	7068	X	1954	-0-	-5114	-0-	1948	3	6	9	N	5					67
01	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	1821	3	45	9	N	41					108
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	3			N	-0-					108
03	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					108
04	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			N	-0-					108
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					108

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

12	0	W	10633	-0-	10633	20201	10119	3	514	9	N	467	773	1			97
01	0	W	10035	-0-	10035	30236	9625	3	410	9	N	373	192	1			278
02	37346	X	7110	-0-	-30236	-0-	6867	3	243	9	N	221	191	1			308
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6117	3	320	9	N	291	392	1			207
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5120	3	249	9	N	226	378	1			55
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8289	-0-	8289	23027	8246	3	43	9	N	39					87
01	0	W	5751	-0-	5751	28778	5693	3	58	9	N	53					140
02	0	W	3452	-0-	3452	32230	3424	3	28	9	N	25					165
03	0	W	3697	-0-	3697	35927	3691	3	6	9	N	5					170
04	0	W	3880	-0-	3880	39807	3810	3	70	9	N	64	191	0			43
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39807					N	NO RPT					43

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

12	0	W	13633	-0-	13633	24029	13580	3	53	9	N	48					95
01	0	W	10169	-0-	10169	34198	10103	3	66	9	N	60					155
02	0	W	8682	-0-	8682	42880	8654	3	28	9	N	25					180
03	0	W	8422	-0-	8422	51302	8375	3	47	9	N	43					223
04	0	W	6497	-0-	6497	57799	6439	3	58	9	N	53	198	1			78
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57799					N	NO RPT					78

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14772	3	158	9	N	144	194	1			197
01	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12764	3	155	9	N	141	191	1			147
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11189	3	42	9	N	38					185
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10429	3	157	9	N	143					328
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9981	3	134	9	N	122	387	1			63
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

12	23250	X	5398	-0-	-17852	-0-	5376	3	22	9	N	20					200
01	23250	X	5600	-0-	-17650	-0-	5555	3	45	9	N	41	196	1			45
02	21000	X	4895	-0-	-16105	-0-	4895	3			N	-0-					45
03	23250	X	5276	-0-	-17974	-0-	5276	3			N	-0-					45
04	22500	X	2879	-0-	-19621	-0-	2840	3	39	9	N	35					80
05	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					80

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

03	17409	X	9431	-0-	-7978	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
04	24870	X	13659	-0-	-11211	-0-	13532	3	127	9	N	115					115
05	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT					115

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

03	10248	X	3956	-0-	-6292	-0-	3903	3	53	9	N	48					48
04	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26967	3	340	9	N	309	194	1			163
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					163

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

03	14280	X	9007	-0-	-5273	-0-	8921	3	86	9	N	78					78
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	26808	3	462	9	N	420	386	1			112
05	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					112

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5797 X	5107	-0-	-690	-0-	4609	2	498	9	Y	453	131	1	10	8	396
01	5704 X	4945	-0-	-759	-0-	4424	2	521	9	Y	474	673	1	17	8	180
02	INC G-10	3116	-0-	3116	3116	3071	2	45	9	Y	41	180	1	1	8	40
03	INC G-10	3717	-0-	3717	6833	3284	2	433	9	Y	394	100	1	3	8	331
04	9984 X	3151	-0-	-6833	-0-	2890	2	261	9	Y	237	339	1	8	8	221
*05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3568	2	417	9	Y	379	337	1	3	8	260

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

12	4929 X	3433	-0-	-1496	-0-	73	1	3342	2	Y	16	1	8			55
						18	9									
01	4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	75	1	3312	2	Y	26	54	1	3	8	24
						29	9									
02	3416 X	2575	-0-	-841	-0-	60	1	2495	2	Y	18					42
						20	9									
03	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	44	1	2285	2	Y	14					56
						15	9									
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	67	1	3172	2	Y	28	32	1	2	8	50
						31	9									
05	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	43	1	2875	2	Y	23	49	1	1	8	23
						25	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	61	1	2779	2	Y	14	1	8			39
						15	9									
01	3100 N	4070	-0-	970	970	89	1	3948	2	Y	30	38	1	2	8	29
						33	9									
02	2800 N	3328	-0-	528	1498	77	1	3222	2	Y	26	3	8			52
						29	9									
03	3100 N	2622	-0-	-478	1020	50	1	2554	2	Y	16	1	8			67
						18	9									
04	2524 X	1504	-0-	-1020	-0-	31	1	1459	2	Y	13	38	1	1	8	41
						14	9									
*05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	17	41	1			17
						19	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

12	2542 X	2403	-0-	-139	-0-	51	1	2340	2	Y	11	1	8			37
						12	9									
01	2418 X	2366	-0-	-52	-0-	52	1	2294	2	Y	18	36	1	1	8	18
						20	9									
02	2156 N	2091	-0-	-65	-0-	49	1	2027	2	Y	14					32
						15	9									
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	40	1	2055	2	Y	12					44
						13	9									
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	2361	2	Y	21	25	1	2	8	38
						23	9									
05	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	34	1	2264	2	Y	18	38	1			18
						20	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			Y	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9960	-0-	-2316	-0-	9840	2	120	9	Y	109	63	1	2	8	44

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	7	1			6

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	70	1	3180	2	Y	16	1	8			53
							18	9									
01	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	71	1	3148	2	Y	25	52	1	2	8	24
							28	9									
02	3528	X	2492	-0-	-1036	-0-	58	1	2415	2	Y	17					41
							19	9									
03	3906	X	2726	-0-	-1180	-0-	52	1	2656	2	Y	16	1	8			56
							18	9									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	78	1	3678	2	Y	31	32	1	2	8	53
							34	9									
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	53	1	3558	2	Y	28	52	1	1	8	28
							31	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	46	-0-	-1008	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1067	-0-	-638	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	361	-0-	-1344	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	21	-0-	-1407	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	26	-0-	-966	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

12	16864 X	10870	-0-	-5994	-0-	10870	2			Y	-0-	86	1			-0-
01	16864 X	9922	-0-	-6942	-0-	9922	2			Y	-0-					-0-
02	11284 X	9599	-0-	-1685	-0-	9466	2	133	9	Y	121	46	1	2	8	73
03	12493 X	9478	-0-	-3015	-0-	9478	2			Y	-0-	73	1			-0-
04	12090 X	7263	-0-	-4827	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
05	10881 X	7792	-0-	-3089	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

12	13795 X	10033	-0-	-3762	-0-	10026	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	12803 X	9082	-0-	-3721	-0-	9075	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	10444 X	8131	-0-	-2313	-0-	8017	2	114	9	Y	104	42	1	2	8	63
03	11563 X	8556	-0-	-3007	-0-	8549	2	7	9	Y	6	64	1			5
04	10680 X	6477	-0-	-4203	-0-	6477	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	10044 X	8268	-0-	-1776	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

12	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			Y	-0-	138	1			1
01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6578	2	95	9	Y	86	32	1	2	8	52
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-	52	1			-0-
04	6210 X	5368	-0-	-842	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
*05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

12	11656 X	6166	-0-	-5490	-0-	6138	2	28	9	Y	25	13	1	1	8	21
01	9114 X	9043	-0-	-71	-0-	8998	2	45	9	Y	41	45	1	1	8	16
02	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7819	2	111	9	Y	101	54	1	2	8	61
03	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6454	2	36	9	Y	33	66	1			28
04	6030 X	4579	-0-	-1451	-0-	4561	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	14
*05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9331	2	46	9	Y	42	27	1			29

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	20274 X	12709	-0-	-7565	-0-	12553	2	156	9	Y	142	198	1	7	8	77
01	20274 X	11173	-0-	-9101	-0-	11048	2	125	9	Y	114	86	1	5	8	100
02	18312 X	9535	-0-	-8777	-0-	9399	2	136	9	Y	124	81	1	3	8	140
03	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8209	2	166	9	Y	151	155	1	2	8	134
04	11940 X	8337	-0-	-3603	-0-	8224	2	113	9	Y	103	157	1	4	8	76
05	12710 X	9578	-0-	-3132	-0-	9462	2	116	9	Y	105	136	1	1	8	44

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	9610 X	6644	-0-	-2966	-0-	6447	2	197	9	Y	179	175	1	9	8	97
01	9610 X	6411	-0-	-3199	-0-	6237	2	174	9	Y	158	110	1	8	8	137
02	8680 X	6323	-0-	-2357	-0-	6105	2	218	9	Y	198	111	1	5	8	219
03	9610 X	4919	-0-	-4691	-0-	4687	2	232	9	Y	211	239	1	3	8	188
04	7740 X	6346	-0-	-1394	-0-	6140	2	206	9	Y	187	229	1	7	8	139
05	7006 X	5299	-0-	-1707	-0-	5235	2	64	9	Y	58	172	1	1	8	24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4800	-0-	-904	-0-	4772	2	28	9	N	25	131	1			140
01	5704	X	3725	-0-	-1979	-0-	3701	2	24	9	N	22					162
02	5152	X	4153	-0-	-999	-0-	4134	2	19	9	N	17					179
03	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	4470	2	19	9	N	17					196
04	5310	X	3003	-0-	-2307	-0-	2997	2	6	9	N	5					201
05	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4450	2	13	9	N	12					213

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

12	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3022	2	4	9	N	4					270
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					275
02	3640	X	1783	-0-	-1857	-0-	1782	2	1	9	N	1					276
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4246	2	32	9	N	29	146	1			159
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3126	2	12	9	N	11					170
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3105	2	7	9	N	6					176

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

12	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					151
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					151
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					151
03	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					151
04	2520	N	1678	-0-	-842	-0-	1678	2			N	-0-					151
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2141	-0-	-519	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

12	9207	X	5591	-0-	-3616	-0-	5529	2	62	9	N	56					433
01	9052	X	6577	-0-	-2475	-0-	6548	2	29	9	N	26	174	1			285
02	7280	X	6112	-0-	-1168	-0-	6067	2	45	9	N	41					326
03	8060	X	7565	-0-	-495	-0-	7499	2	66	9	N	60					386
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8004	2	81	9	N	74	194	1			266
05	6758	X	4264	-0-	-2494	-0-	4229	2	35	9	N	32					298

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					19
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					19
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					19
03	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					19
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					19
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					80
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	49	1	1295	2	N	-0-					80
02	1512	N	1048	-0-	-464	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					80
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1713	2	N	80					160
							88	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	N	20					180
							22	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	N	21	174	1			27
							23	9									

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					35
01	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2164	2	43	9	N	39					74
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	N	31					105
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2574	2	48	9	N	44					149
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	N	55	176	1			28
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2811	2	52	9	N	47					75

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					23
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2			N	-0-					23
02	3780	X	1965	-0-	-1815	-0-	1965	2			N	-0-					23
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					23
04	4050	X	3548	-0-	-502	-0-	3548	2			N	-0-					23
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	N	-0-					23
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	2	N	-0-					23
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					23
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3073	2	N	37					60
							41	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2223	2	N	-0-					60
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	100	1	3006	2	N	13					73
							14	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					37
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	N	-0-					37
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	18	1	492	2	N	-0-					37
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					37
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	6	1	144	2	N	-0-					37
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					37

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					57
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					57
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					57
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					57
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6530	2	75	9	N	68					125
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6695	2	6	9	N	5					130

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1047	2	112	9	N	102					102
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					50
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					50
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					50
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49					99
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					106

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

12	7347 X	6892	-0-	-455	-0-	214	1	6595	2	N	75					235
						83	9									
01	7285 X	7017	-0-	-268	-0-	218	1	6793	2	N	5	188	1			52
						6	9									
02	6496 X	6046	-0-	-450	-0-	193	1	5853	2	N	-0-					52
03	7192 X	6751	-0-	-441	-0-	212	1	6442	2	N	88					140
						97	9									
04	6780 X	6357	-0-	-423	-0-	170	1	6148	2	N	35					175
						39	9									
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	212	1	7264	2	N	29	174	1			30
						32	9									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

12	6448 X	5307	-0-	-1141	-0-	5307	2			N	-0-					57
01	6417 X	1733	-0-	-4684	-0-	1733	2			N	-0-					57
02	5544 X	2358	-0-	-3186	-0-	2358	2			N	-0-					57
03	6138 X	1084	-0-	-5054	-0-	1084	2			N	-0-					57
04	5940 X	5168	-0-	-772	-0-	5093	2	75	9	N	68					125
*05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6899	2	22	9	N	20					145

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	167	1	4951	2	N	-0-					21
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	153	1	4608	2	N	-0-					21
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	2	N	-0-					21
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	154	1	4236	2	N	39					60
						43	9									
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	2	N	-0-					60
*05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	2	N	-0-					60

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					180
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					180
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					180
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					180
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					180
*05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					180

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 137862 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 10195

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					154
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					154
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					154
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					154
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					154
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					154

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					64
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					64
02	2212	N	2148	-0-	-64	-0-	2148	2			N	-0-					64
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					64
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					64
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	N	-0-					123
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	45	1	3637	2	N	17					140
							19	9									
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	50	1	3005	2	N	28					168
							31	9									
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	273	1	3184	2	N	33	178	1			23
							36	9									
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3316	2	N	-0-					23
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3425	2	N	-0-					23

HL&P GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141181 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9132 - 9242

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

12	2356	N	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					90
01	2356	N	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			N	-0-					90
02	1904	N	1516	-0-	-388	-0-	1516	2			N	-0-					90
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					90
05	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					90

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

12	1209	N	867	-0-	-342	-0-	43	1	824	2	N	-0-					120
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	14	1	1153	2	N	-0-					120
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	16	1	924	2	N	-0-					120
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	960	2	N	40					160
							44	9									
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	65	1	831	2	N	-0-					160
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	48	1	675	2	N	-0-					160

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

12	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					127
01	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	4455	2			N	-0-					127
02	4172 X	3993	-0-	-179	-0-	3993	2			N	-0-					127
03	4619 X	4295	-0-	-324	-0-	4295	2			N	-0-					127
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					127
05	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			N	-0-					127

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	143	1	4781	2	N	143	174	1			50
						157	9									
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	129	1	4285	2	N	57					107
						63	9									
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	261	1	8715	2	N	289	357	1			39
						318	9									
*05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	278	1	9278	2	N	288	164	1			163
						317	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

12	1891 N	1648	-0-	-243	-0-	61	1	1587	2	N	-0-					30
01	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	69	1	1841	2	N	-0-					30
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-					30
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	45					75
						50	9									
04	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					75
05	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					75

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					147
01	4619 X	1160	-0-	-3459	-0-	1160	2			N	-0-					147
02	5964 X	694	-0-	-5270	-0-	694	2			N	-0-					147
03	6603 X	2973	-0-	-3630	-0-	2973	2			N	-0-					147
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	N	13					160
*05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					160

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	604	-0-	-667	-0-	604	2			N	-0-					89
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6					95
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					98
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	2	4	9	N	4					102
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	974	2	3	9	N	3					105
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					105

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					18
01	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					18
02	1316	N	386	-0-	-930	-0-	386	2			N	-0-					18
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-					18
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					18
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4432	2	57	9	N	52					72
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4356	2	125	9	N	114	168	1			18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					18
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4279	2	22	9	N	20					38
04	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	4033	2	57	9	N	52					90
05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	4068	2	26	9	N	24					114

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					28
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					28
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	2	N	50	187	1			52
							55	9									
01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	24	1	638	2	N	-0-					52
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					52
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	2	N	-0-					52
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	N	-0-					52
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

12	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2			N	-0-					29
01	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			N	-0-					29
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					29
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					29
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	2			N	-0-					29
05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-					29

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					50
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					30
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					30
02	5096 X	4655	-0-	-441	-0-	4655	2			N	-0-					30
03	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	5073	2			N	-0-					30
04	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					30
05	5332 X	4898	-0-	-434	-0-	4898	2			N	-0-					30

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
01	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					72
02	3500 X	3366	-0-	-134	-0-	3366	2			N	-0-					72
03	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					72
04	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	3299	2	183	9	N	166					238
05	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	3082	2	39	9	N	35	196	1			77

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

12	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					160
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					160
02	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					160
03	837 N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					160
04	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					160
05	713 N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					160

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					121
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					121
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					121
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	415	1	8002	2	Y	50	54	1			26
						55	9									
01	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	109	1	8759	2	Y	-0-					26
*02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	127	1	7546	2	Y	153	169	1			10
						168	9									
*03	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	527	1	6142	2	Y	30					40
						33	9									
*04	7950 X	4742	-0-	-3208	-0-	340	1	4343	2	Y	54					94
						59	9									
05	8215 X	6637	-0-	-1578	-0-	432	1	6095	2	Y	100	99	1			95
						110	9									

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1902	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

12	2852 X	1234	-0-	-1618	-0-	1234	2			N	-0-					30
01	2821 X	497	-0-	-2324	-0-	497	2			N	-0-					30
02	2240 X	331	-0-	-1909	-0-	331	2			N	-0-					30
03	1240 N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					30
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
*05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					30

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

12	6448 X	5544	-0-	-904	-0-	5544	2			N	-0-					48
01	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10763	2	278	9	N	253	191	1			110
02	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					110
03	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9593	2	33	9	N	30					140
04	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	N	79	196	1			23
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8175	2	41	9	N	37					60

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4862	2	65	9	N	59	182	1			30
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					30
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	2	44	9	N	40					70
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4812	2	80	9	N	73					143
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4201	2	35	9	N	32					175
*05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4502	2	80	9	N	73	195	1			53

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

12	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	420 N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	4061	-0-	1061	1061	4041	2	20	9	N	18					18
*05	3100 N	4102	-0-	1002	2063	4102	2			N	-0-					18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	11222 X	7211	-0-	-4011	-0-	7177	2	34 9	N	31	180 1	32
01	10075 X	7097	-0-	-2978	-0-	7097	2		N	-0-		32
02	6972 X	5681	-0-	-1291	-0-	5681	2		N	-0-		32
03	7719 X	6134	-0-	-1585	-0-	6134	2		N	-0-		32
04	7380 X	5243	-0-	-2137	-0-	5243	2		N	-0-		32
05	7223 X	5391	-0-	-1832	-0-	5391	2		N	-0-		32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

12	682 X	358	-0-	-324	-0-	358	2		N	-0-			53
01	682 X	179	-0-	-503	-0-	179	2		N	-0-			53
02	504 X	16	-0-	-488	-0-	16	2		N	-0-			53
03	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2		N	-0-			53
04	480 X	277	-0-	-203	-0-	277	2		N	-0-			53
*05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			53

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
12	837	X	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					175
01	744	X	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					175
02	924	X	299	-0-	-625	-0-	299	2			N	-0-					175
03	837	X	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					175
*04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					175
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			Y	-0-					175
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					175
02	1120	N	374	-0-	-746	-0-	374	2			Y	-0-	113	1			62
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					62
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	Y	18					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					30
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					30
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					30
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4247	#	1382	-0-	-2865	-0-	574	1	808	2	N	-0-					-0-
01	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	#	2476	-0-	-1024	-0-	644	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	1290	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	1134	1	2222	2	N	-0-					-0-
05	2728	#	2483	-0-	-245	-0-	843	1	1640	2	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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6473 R	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
01	6727 #	6290	-0-	-437	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
02	5909 R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
03	6665 #	5992	-0-	-673	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	6270 #	5804	-0-	-466	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
05	6541 #	5773	-0-	-768	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896 #	4767	-0-	-8129	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
01	12896 #	7844	-0-	-5052	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
02	9100 #	4928	-0-	-4172	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
03	9114 #	4807	-0-	-4307	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
04	7590 #	5105	-0-	-2485	-0-	5105	2			N	-0-			-0-
05	7843 #	3830	-0-	-4013	-0-	3830	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

12	49158 X	49158	-0-	-0-	-0-	49158	2			N	-0-			-0-
01	48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	48604	2			N	-0-			-0-
02	49367 X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-			-0-
03	55104 X	55104	-0-	-0-	-0-	55104	2			N	-0-			-0-
04	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-			-0-
*05	48344 X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

12	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	30173	2			N	-0-			-0-
01	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	29893	2			N	-0-			-0-
02	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2			N	-0-			-0-
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-			-0-
04	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
*05	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

12	44950 X	43007	-0-	-1943	-0-	2790	1	40217	2	N	-0-			-0-
01	43183 X	39844	-0-	-3339	-0-	2790	1	37054	2	N	-0-			-0-
02	39004 X	28437	-0-	-10567	-0-	2356	1	26081	2	N	-0-			-0-
03	42997 X	33771	-0-	-9226	-0-	2790	1	30981	2	N	-0-			-0-
04	41610 X	22942	-0-	-18668	-0-	2094	1	20848	2	N	-0-			-0-
05	42997 X	21236	-0-	-21761	-0-	2086	1	19150	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

12	24335 X	21830	-0-	-2505	-0-	1976	1	19854	2	N	-0-			-0-
01	24335 X	22961	-0-	-1374	-0-	2053	1	20908	2	N	-0-			-0-
02	21224 X	18850	-0-	-2374	-0-	1855	1	16995	2	N	-0-			-0-
03	23126 X	19464	-0-	-3662	-0-	2052	1	17412	2	N	-0-			-0-
04	22380 X	803	-0-	-21577	-0-	123	1	680	2	N	-0-			-0-
05	22971 X	18614	-0-	-4357	-0-	1485	1	17129	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	280 X	138	-0-	-142	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	434 X	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3409	-0-	-2261	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4651	-0-	-1208	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3917	-0-	-1347	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4395	-0-	-1635	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4499	-0-	-1732	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	27869	-0-	-1240	-0-	1188	1	24395	2	N	-0-					-0-
							2286	4									
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	1534	1	27930	2	N	1	1	8			-0-
							361	4	1	9							
02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	1980	1	28383	2	N	-0-					-0-
							247	4									
03	32341	X	32341	-0-	-0-	-0-	2132	1	30209	2	N	-0-					-0-
04	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	1690	1	27671	2	N	1	1	8			-0-
							1210	4	1	9							
*05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	1653	1	29487	2	N	1	1	8			-0-
							188	4	1	9							

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	307	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	271	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2100	-0-	-644	-0-	250	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	279	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	250	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	240	1	2041	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7341	X	6048	-0-	-1293	-0-	752	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	599	1	4602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	6071	-0-	3271	3271	730	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5161	-0-	-3271	-0-	623	1	4537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	512	1	4123	2	N	-0-					-0-
*05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	592	1	4968	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

12	52080	X	46462	-0-	-5618	-0-	3814	1	42648	2	N	-0-					-0-
01	65243	X	65243	-0-	-0-	-0-	5107	1	60135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	70954	X	70954	-0-	-0-	-0-	5724	1	65230	2	N	-0-					-0-
03	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	6333	1	71754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	77899	X	77899	-0-	-0-	-0-	5854	1	72042	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	78043	X	78043	-0-	-0-	-0-	5639	1	72402	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

12	93	X	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
01	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

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

12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	107	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	364	-0-	-672	-0-	44	1	320	2	N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	-0-					-0-
*05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	1027	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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
12	81437	X	73518	-0-	-7919	-0-	3800	1	69717	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	79639	X	70578	-0-	-9061	-0-	4013	1	66563	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	71148	X	62183	-0-	-8965	-0-	4319	1	57864	2	N	-0-					-0-
03	77376	X	70318	-0-	-7058	-0-	4897	1	65419	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	73770	X	62388	-0-	-11382	-0-	3831	1	58555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	73532	X	66411	-0-	-7121	-0-	3771	1	62638	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 9192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	Y	-0-					-0-
04	13701	X	2223	-0-	-11478	-0-	37	1	2151	2	Y	32					32
							35	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JACKSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 171179 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8724 - 8740

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2012 - PLUGGED 12/30/12

ARCHIBALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205510 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8992 - 9331

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

12	2914	X	2069	-0-	-845	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	126	1	2677	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. //CONT.// 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	117	1	1374	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
01	1550	X	1028	-0-	-522	-0-	87	1	941	2	Y	-0-					28
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1423	2	Y	6	4	1			30
							7	9									
03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
05	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					28

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	211	1	2480	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	2352	2	Y	1					22
							1	9									
02	2184	X	1939	-0-	-245	-0-	167	1	1764	2	Y	7	6	1			23
							8	9									
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	193	1	2187	2	Y	1					24
							1	9									
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	215	1	2216	2	Y	1	5	1			20
							1	9									
05	2697	X	2242	-0-	-455	-0-	145	1	2097	2	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	210	1	2460	2	Y	21	6	1			25
							23	9									
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					25
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	238	1	2518	2	Y	11	8	1			28
							12	9									
03	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	186	1	2103	2	Y	1					29
							1	9									
04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	151	1	1550	2	Y	1	6	1			24
							1	9									
05	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	147	1	2119	2	Y	-0-					24

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	135	1	1584	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	138	1	1493	2	Y	-0-					14
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
03	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	97	1	1097	2	Y	1					16
							1	9									
04	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	105	1	1079	2	Y	-0-	3	1			13
05	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	73	1	1053	2	Y	-0-					13

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	2540	-0-	2540	2540	225	1	2312	2	N	3	2	8			46
						3	9									
05	14B2 EXT	2467	-0-	2467	5007	160	1	2307	2	N	-0-					46

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	3	1			108
01	2604 X	1079	-0-	-1525	-0-	91	1	987	2	N	1					109
						1	9									
02	2352 X	1176	-0-	-1176	-0-	101	1	1071	2	N	4	3	1			110
						4	9									
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	311	1	3509	2	N	1					111
						1	9									
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	248	1	2552	2	N	1	9	1			103
						1	9									
*05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					103

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2726	2	Y	11	6	1			20
						12	9									
01	3100 N	3173	-0-	73	73	268	1	2904	2	Y	1					21
						1	9									
02	2792 X	2719	-0-	-73	-0-	234	1	2474	2	Y	10	8	1			23
						11	9									
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2769	2	Y	1					24
						1	9									
04	3060 X	2409	-0-	-651	-0-	213	1	2195	2	Y	1	5	1			20
						1	9									
05	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	176	1	2547	2	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	331	1	3888	2	N	35	9	1			52
						39	9									
01	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	312	1	3373	2	N	1					53
						1	9									
02	3416 X	2570	-0-	-846	-0-	221	1	2338	2	N	10	8	1			55
						11	9									
03	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	293	1	3309	2	N	6					61
						7	9									
04	4200 X	3670	-0-	-530	-0-	325	1	3344	2	N	1	8	1			54
						1	9									
05	4247 X	4181	-0-	-66	-0-	271	1	3910	2	N	-0-					54

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	155	1	1817	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	209	1	2262	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1628	-0-	-584	-0-	140	1	1480	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	1984	X	1290	-0-	-694	-0-	105	1	1185	2	Y	-0-					7
04	2400	X	794	-0-	-1606	-0-	70	1	723	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
05	2480	X	664	-0-	-1816	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					5

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

12	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	159	1	1867	2	N	5	5	1			31
							6	9									
01	2821	X	1502	-0-	-1319	-0-	127	1	1375	2	N	-0-					31
02	2548	X	1542	-0-	-1006	-0-	133	1	1403	2	N	5	4	1			32
							6	9									
03	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	135	1	1528	2	N	1					33
							1	9									
04	1980	X	1174	-0-	-806	-0-	104	1	1070	2	N	-0-	6	1			27
05	2046	X	24	-0-	-2022	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

12	341	X	307	-0-	-34	-0-	24	1	279	2	N	4	1	1			53
							4	9									
01	1085	X	1020	-0-	-65	-0-	86	1	933	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	980	X	856	-0-	-124	-0-	74	1	779	2	N	3	2	1			54
							3	9									
03	2108	X	712	-0-	-1396	-0-	58	1	654	2	N	-0-					54
04	1170	X	619	-0-	-551	-0-	55	1	563	2	N	1	2	1			53
							1	9									
05	1023	X	886	-0-	-137	-0-	57	1	829	2	N	-0-					53

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	71	2	1			87
							78	9									
01	744	X	658	-0-	-86	-0-	55	1	601	2	N	2					89
							2	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					89
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					89
04	1590	X	589	-0-	-1001	-0-	52	1	535	2	N	2	2	1			89
							2	9									
05	930	X	49	-0-	-881	-0-	3	1	46	2	N	-0-					89

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

12	465	X	78	-0-	-387	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					2
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	210	1	2226	2	N	8	6	1			4
							9	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					4
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	206	1	2982	2	N	-0-					3

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	1612	X	967	-0-	-645	-0-	76	1	889	2	N	2	2	1			19
							2	9									
01	1364	X	557	-0-	-807	-0-	47	1	510	2	N	-0-					19
02	1232	X	729	-0-	-503	-0-	63	1	663	2	N	3	2	1			20
							3	9									
03	1488	X	989	-0-	-499	-0-	80	1	909	2	N	-0-					20
04	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	14	1	139	2	N	1	3	1			18
							1	9									
05	961	X	800	-0-	-161	-0-	52	1	748	2	N	-0-					18

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
12	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	191	1	2240	2	Y	21	5	1			49
							23	9									
01	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	190	1	2052	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1824	2	Y	8	6	1			51
							9	9									
03	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	121	1	1363	2	Y	20					71
							22	9									
04	2370	X	1163	-0-	-1207	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-	4	1			67
05	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	94	1	1354	2	Y	1					68
							1	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
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1391	2	Y	-0-					2
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	95	1	976	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2294	N	1184	-0-	-1110	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					2

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
12	1426	X	1037	-0-	-389	-0-	80	1	944	2	N	12	3	1			72
							13	9									
01	2139	X	2093	-0-	-46	-0-	177	1	1914	2	N	2	1	8			73
							2	9									
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	142	1	1505	2	N	17	5	1			85
							19	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1657	2	N	1					86
							1	9									
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	160	1	1649	2	N	-0-	4	1			82
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					82

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	589	X	398	-0-	-191	-0-	31	1	366	2	N	1	3	1			20
							1	9									
01	589	X	554	-0-	-35	-0-	47	1	507	2	N	-0-					20
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	40	1	426	2	N	2	1	1			21
							2	9									
03	558	X	390	-0-	-168	-0-	32	1	358	2	N	-0-					21
04	540	X	477	-0-	-63	-0-	42	1	435	2	N	-0-	6	1			15
05	558	X	444	-0-	-114	-0-	29	1	415	2	N	-0-					15

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
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	189	1	2219	2	N	26	5	1			42
							29	9									
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	200	1	2160	2	N	-0-					42
02	2128	X	1938	-0-	-190	-0-	167	1	1762	2	N	8	6	1			44
							9	9									
03	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					44
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	184	1	1896	2	N	1	6	1			39
							1	9									
05	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	147	1	2120	2	N	-0-					39

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
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	199	1	2334	2	N	19	6	1			40
							21	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	243	1	2627	2	N	-0-					40
02	2352	X	1987	-0-	-365	-0-	171	1	1808	2	N	7	5	1			42
							8	9									
03	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	227	1	2565	2	N	1					43
							1	9									
04	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	155	1	1592	2	N	-0-	7	1			36
05	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	181	1	2610	2	N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	6	1	230	2	Y	2					30
							2	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	Y	-0-					30
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					30
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	1					31
							1	9									
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	5	1	216	2	Y	1					32
							1	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	2					34
							2	9									

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	6	1	212	2	Y	2					18
							2	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					18
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	1					19
							1	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	5	1	210	2	Y	1					20
							1	9									
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	299	2	Y	2					22
							2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	28	2	8			187
							31	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	69	1	3796	2	Y	7	2	8			192
							8	9									
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	46	1	2562	2	Y	5	1	8			196
							6	9									
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	64	1	2955	2	Y	11	1	8			206
							12	9									
04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	59	1	2603	2	Y	16	2	8			220
							18	9									
05	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	54	1	2810	2	Y	21					241
							23	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					37
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					37
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					37
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					37
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					37

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	2	Y	-0-					53
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					53
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					53
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	24	1	707	2	Y	-0-					53
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					53
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					53

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					36
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					36
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					36

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	535	-0-	-389	-0-	19	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	445	-0-	-609	-0-	14	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	277	-0-	-683	-0-	8	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	154	-0-	-435	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	469	-0-	-306	-0-	17	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	425	-0-	-247	-0-	15	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	423	-0-	-352	-0-	14	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	41	1	1029	2	Y	-0-			21
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	45	1	1169	2	Y	-0-			21
02	1120	N	875	-0-	-245	-0-	31	1	844	2	Y	-0-			21
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	30	1	906	2	Y	-0-			21
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	28	1	928	2	Y	-0-			21
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-			21

WILSON, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 184327 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8918 - 9270

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 209543 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7132 - 7140

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "B" WELL #: 4 RRCID -> 214894 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 7036 - 7142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P&A 01-07-2013

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 220244 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 7136 - 7152

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2012 - PLUGGED 12/26/12

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 6806

12	4433	X	131	-0-	-4302	-0-	45	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	102	-0-	-4331	-0-	45	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	11	-0-	-2313	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	33	-0-	-2540	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7032

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	621	-0-	621	656	6	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	1158	X	502	-0-	-656	-0-	8	1	475	2	Y	17					17
							19	9									
*05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					17

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	2188	-0-	2188	2188	37	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	0	W	2695	-0-	2695	4883	39	1	2656	2	N	-0-					32

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2103	2	Y	20	5	1			30
							22	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	Y	-0-					30
02	1316	N	1079	-0-	-237	-0-	93	1	982	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
03	2294	N	854	-0-	-1440	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					31
04	1770	N	945	-0-	-825	-0-	84	1	861	2	Y	-0-	5	1			26
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					26

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
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	434	1	5086	2	Y	14	12	1			28
							15	9									
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	473	1	5125	2	Y	-0-					28
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	412	1	4363	2	Y	18	14	1			32
							20	9									
03	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	327	1	3698	2	Y	2					34
							2	9									
04	5400	X	3529	-0-	-1871	-0-	312	1	3215	2	Y	2	12	1	1	8	23
							2	9									
05	5580	X	2846	-0-	-2734	-0-	184	1	2662	2	Y	-0-					23

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	3065	-0-	-5088	-0-	240	1	2817	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	7781	X	2462	-0-	-5319	-0-	208	1	2254	2	Y	-0-					10
02	6188	X	1047	-0-	-5141	-0-	90	1	951	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
03	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	200	1	2260	2	Y	1					12
							1	9									
04	2970	X	1192	-0-	-1778	-0-	105	1	1086	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	4	3	1			53
							4	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					53
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	5	4	1			54
							6	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	N	-0-					54
04	1650	N	1093	-0-	-557	-0-	97	1	995	2	N	1	3	1			52
							1	9									
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	2	N	-0-					52

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		985	-0-	985	985	80	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5385	-0-	5385	6370	477	1	4906	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2 EXT		12209	-0-	12209	18579	790	1	11417	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	16761	-0-	13661	20827	1291	1	15139	2	N	301	129	1			172
							331	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	17820					N	NO RPT					172
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	15104					N	NO RPT					172
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	12097					N	NO RPT					172
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	12097					N	NO RPT					172
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	12097					N	NO RPT					172

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	58	5	1	53	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1058	-0-	1058	1116	94	1	964	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		356	-0-	356	1472	23	1	333	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					8
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

12	2046	X	800	-0-	-1246	-0-	63	1	735	2	Y	2	4	1			21
							2	9									
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					21
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	141	1	1486	2	Y	7	5	1			23
							8	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					23
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	175	1	1800	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
05	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-					17

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					15
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					15
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					15
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					15
04	3000	N	5243	-0-	2243	2243	464	1	4777	2	Y	2					17
							2	9									
*05	3100	N	30127	-0-	27027	29270	1950	1	28171	2	Y	5	5	8			17
							6	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 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
12	930	X	613	-0-	-317	-0-	48	1	563	2	N	2	2	1			33
							2	9									
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					33
02	924	X	309	-0-	-615	-0-	27	1	281	2	N	1	1	1			33
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	N	-0-					33
04	1290	X	700	-0-	-590	-0-	62	1	638	2	N	-0-	2	1			31
*05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	N	-0-					31

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	469	1	5497	2	N	14	14	1			26
							15	9									
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	545	1	5902	2	N	1					27
							1	9									
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	443	1	4689	2	N	19	15	1			31
							21	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	522	1	5904	2	N	3					34
							3	9									
04	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	575	1	5921	2	N	2	15	1			21
							2	9									
*05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	454	1	6564	2	N	-0-					21

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7112 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		835	-0-	835	835	75	1	760	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	835					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		310	-0-	310	1145	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		102	-0-	102	1247	7	1	86	2	Y	8					8
							9	9									
11	T. A.		111	-0-	111	1358	8	1	103	2	Y	-0-					8
12	14B2	EXT	446	-0-	446	1804	35	1	410	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	14B2	EXT	15	-0-	15	1819	1	1	14	2	Y	-0-					8
02	14B2	EXT	33	-0-	33	1852	3	1	30	2	Y	-0-					8
03	14B2	EXT	10	-0-	10	1862	1	1	9	2	Y	-0-					8
04	14B2	EXT	21	-0-	21	1883	2	1	19	2	Y	-0-					8
05	14B2	EXT	26	-0-	26	1909	2	1	24	2	Y	-0-					8

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
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	195	1	2283	2	N	6	6	1			7
							7	9									
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					7
02	1344	X	414	-0-	-930	-0-	36	1	377	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	259	1	2927	2	N	1					8
							1	9									
04	3300	X	1577	-0-	-1723	-0-	140	1	1436	2	N	1	7	1			2
							1	9									
05	2480	X	885	-0-	-1595	-0-	57	1	828	2	N	-0-					2

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	210	1	2464	2	N	7	7	1			62
						8	9									
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	-0-					62
02	INC G-10	3019	-0-	3019	3019	248	1	2628	2	N	130	7	1			185
						143	9									
03	INC G-10	3959	-0-	3959	6978	322	1	3636	2	N	1					186
						1	9									
04	INC G-10	3302	-0-	3302	10280	289	1	2974	2	N	35	189	1			32
						39	9									
05	INC G-10	2947	-0-	2947	13227	191	1	2756	2	N	-0-					32

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	282	1	3310	2	N	68	7	1			92
						75	9									
01	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	249	1	2695	2	N	1	1	8			92
						1	9									
02	2968 X	2589	-0-	-379	-0-	223	1	2355	2	N	10	7	1			95
						11	9									
03	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2631	2	N	2	1	8			96
						2	9									
04	3540 X	2567	-0-	-973	-0-	227	1	2338	2	N	2	7	1	1	8	90
						2	9									
05	3658 X	2633	-0-	-1025	-0-	170	1	2463	2	N	-0-					90

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

12	837 N	716	-0-	-121	-0-	56	1	652	2	N	7	76	1			31
						8	9									
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	1	1	8			31
						1	9									
02	756 N	84	-0-	-672	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			31
						1	9									
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	8	5
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	3	3	8			5
						3	9									

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	11470	X	11320	-0-	-150	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9403	-0-	-985	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10756	-0-	-745	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8705	-0-	-2665	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

12	6603	X	3902	-0-	-2701	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5543	-0-	-781	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3167	-0-	-1705	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4170	-0-	-1050	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

12	32178	X	11119	-0-	-21059	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	13402	-0-	-18776	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	2783	-0-	-9761	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	1959	-0-	-11433	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

12	8401	X	4349	-0-	-4052	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6899	-0-	-1502	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6150	-0-	-1438	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5620	-0-	-2006	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9464	-0-	-208	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7680	-0-	-692	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8824	-0-	-290	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7128	-0-	-2022	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8829	-0-	-626	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

12	13671	X	13057	-0-	-614	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11449	-0-	-2098	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11750	-0-	-458	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10093	-0-	-2537	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	142	-0-	-12909	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

12	22723	X	22325	-0-	-398	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22757	-0-	-1268	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	17028	-0-	-4672	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22533	-0-	-1492	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	17008	-0-	-5042	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19219	-0-	-3535	-0-	19219	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

12	34193	X	32113	-0-	-2080	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	31382	-0-	-2439	-0-	31382	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	26279	-0-	-3065	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	29861	-0-	-2627	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30625	-0-	-815	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	30120	-0-	-1996	-0-	30120	2			N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

12	9951	X	9708	-0-	-243	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8485	-0-	-1063	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7667	-0-	-1265	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8361	-0-	-1528	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	5882	-0-	-3688	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6972	-0-	-2731	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
12	7657	X	5892	-0-	-1765	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	2062	-0-	-5378	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64418	X	26249	-0-	-38169	-0-	26247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	64418	X	22966	-0-	-41452	-0-	22965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	58184	X	18289	-0-	-39895	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64418	X	19983	-0-	-44435	-0-	19981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25410	X	18874	-0-	-6536	-0-	18873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26257	X	18151	-0-	-8106	-0-	18150	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	10139	-0-	-6012	-0-	10127	3	12	9	N	11	193	1			55
01	16151	X	15230	-0-	-921	-0-	15230	3			N	-0-					55
02	14588	X	11020	-0-	-3568	-0-	10874	3	146	9	N	133					188
03	16151	X	8532	-0-	-7619	-0-	8403	3	129	9	N	117	185	1			120
04	15630	X	11443	-0-	-4187	-0-	11316	3	127	9	N	115					235
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					235

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	3010	-0-	-3903	-0-	2911	2	99	9	Y	90					176
01	6913	X	4422	-0-	-2491	-0-	4400	2	22	9	Y	20					196
02	6244	X	3504	-0-	-2740	-0-	3426	2	78	9	Y	71					267
03	6603	X	4066	-0-	-2537	-0-	3966	2	100	9	Y	91	191	1			167
04	6390	X	4981	-0-	-1409	-0-	4862	2	119	9	Y	108	178	1			97
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5776	2	166	9	Y	151					248

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
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1327	2	20	9	Y	18					198
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	867	2	23	9	Y	21					219
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	704	2	26	9	Y	24	183	1			60
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1112	2	10	9	Y	9					69
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21					90
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	2	14	9	Y	13					103

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			97

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

12	6752	R	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3		N	-0-					-0-
01	5611	#	5439	-0-	-172	-0-	5439	3		N	-0-					-0-
02	5320	#	5118	-0-	-202	-0-	5118	3		N	-0-					-0-
03	6758	#	5469	-0-	-1289	-0-	5469	3		N	-0-					-0-
04	6540	#	5489	-0-	-1051	-0-	5489	3		N	-0-					-0-
05	6758	#	6136	-0-	-622	-0-	6136	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
RUDMAN, M. B.- MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 234835 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6152

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

12	1674 #	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1767 #	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1764 #	1670	-0-	-94	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10547	2	127	9	N	115					289
01	10674 R	10674	-0-	-0-	-0-	10583	2	91	9	N	83					372
02	9369	9369	-0-	-0-	-0-	9361	2	8	9	N	7	160	1			219
03	10334	10334	-0-	-0-	-0-	10262	2	72	9	N	65	179	1			105
04	9900	9868	-0-	-32	-0-	9837	2	31	9	N	28	5	8			128
05	10230	9834	-0-	-396	-0-	9827	2	7	9	N	6	5	8			129

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

12	2232 N	1312	-0-	-920	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1388	-0-	-751	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	552	-0-	-1464	-0-	552	2			N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

12	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	980	2			N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	934	-0-	-416	-0-	934	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	7688 X	5058	-0-	-2630	-0-	617	1	4441	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	4021	-0-	-3667	-0-	355	1	3666	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	3214	-0-	-3730	-0-	327	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	3493	-0-	-3544	-0-	425	1	3068	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	2380	-0-	-3290	-0-	244	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	295	1	4609	2	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	992 X	954	-0-	-38	-0-	116	1	838	2	N	-0-			-0-
01	930 X	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	N	-0-			-0-
02	868 X	613	-0-	-255	-0-	62	1	551	2	N	-0-			-0-
03	961 X	378	-0-	-583	-0-	46	1	332	2	N	-0-			-0-
04	930 X	230	-0-	-700	-0-	24	1	206	2	N	-0-			-0-
05	961 X	314	-0-	-647	-0-	19	1	295	2	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

12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	311	3	20	9	N	18			18
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			18
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			18
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			31
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	Y	-0-			31
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			31
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
04	570 N	364	-0-	-206	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			31
05	434 N	88	-0-	-346	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			31

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

12	496 N	343	-0-	-153	-0-	3	1	340	2	Y	-0-			53
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	4	1	259	2	Y	-0-			53
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			53
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-			53
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

12	2790 X	1331	-0-	-1459	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
01	2201 X	1140	-0-	-1061	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
02	1736 X	1278	-0-	-458	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
03	1643 X	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
*05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	9981	-0-	-1148	-0-	8	1	9973	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	8656	-0-	-2473	-0-	7	1	8649	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	4499	-0-	-4237	-0-	4	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	7718	-0-	-2264	-0-	6	1	7711	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9660	X	7433	-0-	-2227	-0-	6	1	7426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	12	1	14886	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	11	1	14520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16548	X	9747	-0-	-6801	-0-	8	1	9739	2	Y	-0-					-0-
03	18321	X	17677	-0-	-644	-0-	14	1	17662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17730	X	16074	-0-	-1656	-0-	13	1	16060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

*06	780	#	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					43
*07	806	#	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					43
*08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					43
*09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					43
*10	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					43
*11	900	#	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					43
*12	930	#	577	-0-	-353	-0-	577	2			N	-0-					43
*01	930	#	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					43
*02	728	#	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-					43
*03	744	#	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					43
*04	720	#	290	-0-	-430	-0-	290	2			N	-0-					43
05	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					43

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936

SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	2107	-0-	-2295 B	-54865	2107	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3915	-0-	257 B	-54608	3915	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3380	-0-	-876 B	-54608	3380	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	1729	-0-	-2983 B	-54608	1729	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4812	-0-	252 B	-54356	4812	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	1471	-0-	-2435 B	-54356	1471	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

12	3658 X	2903	-0-	-755 B	-20937	2903	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3119	-0-	-446 B	-20937	3119	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2911	-0-	-85 B	-20937	2911	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3137	-0-	-180 B	-20937	3137	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2989	-0-	-221 B	-20937	2989	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3018	-0-	-206 B	-20937	3018	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

12	5642 X	5195	-0-	-447 B	-14536	5195	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5281	-0-	-361 B	-14536	5281	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4656	-0-	-132 B	-14536	4656	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5105	-0-	-196 B	-14536	5105	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4875	-0-	-255 B	-14536	4875	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4998	-0-	-272 B	-14536	4998	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

12	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2944	-0-	-1086 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2843	-0-	-769 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2930	-0-	-1069 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2368	-0-	-1502 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2351	-0-	-1648 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

12	3875 X	5791	-0-	1916 B	-353520	5791	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	4520	-0-	645 B	-352875	4520	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	2716	-0-	-3080 B	-352875	2716	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	3438	-0-	-2979 B	-352875	3438	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4823	-0-	-1387 B	-352875	4823	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4680	-0-	-1117 B	-352875	4680	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

12	2635 X	3699	-0-	1064 B	-15931	3699	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	3619	-0-	984 B	-14947	3619	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	3098	-0-	718 B	-14229	3098	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	3470	-0-	835 B	-13394	3470	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	3212	-0-	662 B	-12732	3212	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	3419	-0-	784 B	-11948	3419	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

12	2046 N	1986	-0-	-60 B	-326	1986	2			N	-0-					-0-
01	1627 N	1953	-0-	326 B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1930	-0-	-54 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1721	-0-	-201 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2638	-0-	-276 B	-38830	2638	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2817	-0-	-4 B	-38830	2817	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2391	-0-	67 B	-38763	2391	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2312	-0-	-323 B	-38763	2312	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2125	-0-	-455 B	-38763	2125	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2712	-0-	77 B	-38686	2712	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

12	4247 X	3265	-0-	-982 B	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3223	-0-	-1024 B	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2975	-0-	-133 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2632	-0-	-809 B	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2772	-0-	-558 B	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2894	-0-	-392 B	-0-	2894	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

12	4092 X	3899	-0-	-193 B	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3623	-0-	-407 B	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3428	-0-	-44 B	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3275	-0-	-85 B	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3302	-0-	-170 B	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

12	3038 X	2840	-0-	-198 B	-1816	2840	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2812	-0-	-195 B	-1816	2812	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2538	-0-	74 B	-1742	2538	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107 B	-1742	2745	2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2645	-0-	-85 B	-1742	2645	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	2671	-0-	-150 B	-1742	2671	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

12	3410 X	2358	-0-	-1052 B	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2427	-0-	-890 B	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1731	-0-	-639 B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1839	-0-	-734 B	-0-	1839	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

12	4433 X	4111	-0-	-322 B	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3853	-0-	-580 B	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
*05	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

12	3534 X	2807	-0-	-727 B	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2724	-0-	-779 B	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2504	-0-	-184 B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	1663	-0-	-1313 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	1757	-0-	-1123 B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2267	-0-	-492 B	-0-	2267	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	3992	-0-	-4936 B	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	3597	-0-	-3440 B	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3605	-0-	-1211 B	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
03	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
*05	6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	6435	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180722 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	16151 X	13707	-0-	-2444	-0-	486	1	13169	3	N	47					117
						52	9									
01	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	486	1	19623	3	N	18					135
						20	9									
02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	414	1	20168	3	N	17					152
						19	9									
03	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	540	1	30521	3	N	26	1	8			177
						29	9									
04	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	450	1	25691	3	N	3					180
						3	9									
*05	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	360	1	20514	3	N	3	159	1	3	8	21
						3	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

12	3156	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					86
01	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					86
02	1876	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			N	-0-					86
03	2077	1352	-0-	-725	-0-	60	1	1292	2	N	-0-					86
04	2010	1735	-0-	-275	-0-	1735	2			N	-0-					86
*05	2683	2683	-0-	-0-	-0-	760	1	1903	2	N	18					104
						20	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					64
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					64
02	784 N	502	-0-	-282	-0-	502	2			N	-0-					64
03	961 N	521	-0-	-440	-0-	23	1	498	2	N	-0-					64
04	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-					64
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	149	1	372	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

12	341 N	331	-0-	-10	-0-	301	2	30	9	Y	27					55
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	345	2	40	9	Y	36					91
02	DLQ G-10	293	-0-	293	293	286	2	7	9	Y	6	17	1			80
03	DLQ G-10	346	-0-	346	639	345	2	1	9	Y	1					81
04	DLQ G-10	314	-0-	314	953	314	2			Y	-0-					81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					81

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5					22
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					29
02		DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	1269	2	32	9	Y	29	29	1			29
03		DLQ G-10	1595	-0-	1595	2896	1584	2	11	9	Y	10					39
04		DLQ G-10	1344	-0-	1344	4240	1287	2	57	9	Y	52	82	1			9
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4240					Y	NO RPT					9

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
12	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	74	1	1644	2	N	35					243
							39	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2247	2	N	10					253
							11	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	N	54	187	1			120
							59	9									
03	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	49	1	1088	2	N	27					147
							30	9									
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	87	1	1937	2	N	58					205
							64	9									
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	N	50					255
							55	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
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	3312	2	N	8					213
							9	9									
01	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	115	1	2546	2	N	109	189	1			133
							120	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	32					165
							35	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	134	1	2971	2	N	92					257
							101	9									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2688	2	N	109	181	1			185
							120	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	N	132	180	1			137
							145	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
12	5177	X	2818	-0-	-2359	-0-	120	1	2659	2	N	35					258
							39	9									
01	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	143	1	3168	2	N	57	185	1			130
							63	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	60					190
							66	9									
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	173	1	3839	2	N	60					250
							66	9									
04	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	126	1	2804	2	N	38	183	1			105
							42	9									
05	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	187	1	4157	2	N	67					172
							74	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

12	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	59	1	1313	2	N	5					57
							6	9									
01	1116	N	528	-0-	-588	-0-	21	1	474	2	N	30					87
							33	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	13					100
							14	9									
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	36	1	793	2	N	27					127
							30	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	21					148
							23	9									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	31	1	679	2	N	32					180
							35	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

12	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	N	-0-					177
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	184	2	N	18					195
							20	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	7					202
							8	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					202
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	6	1	136	2	N	18					220
							20	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	154	2	N	15					235
							17	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					248
01	14B	DENY	190	-0-	190	190	8	1	176	2	N	5					253
							6	9									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	1					254
03	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					115
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	39	2	N	17					132
							19	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	73	2	N	5					137
							6	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					137
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

12	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	90	1	2001	2	N	44					97
							48	9									
01	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	82	1	1815	2	N	66					163
							73	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	N	57					220
							63	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	2	N	67					287
							74	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	N	43	182	1			148
							47	9									
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	89	1	1986	2	N	44					192
							48	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3858	2	127	9	N	115					180
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3399	2	118	9	N	107					287
02	3948	X	3465	-0-	-483	-0-	3393	2	72	9	N	65	185	1			167
03	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1812	2	55	9	N	50					217
04	3960	X	3261	-0-	-699	-0-	3204	2	57	9	N	52	192	1			77
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2970	2	42	9	N	38					115

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

12	5332	X	4575	-0-	-757	-0-	192	1	4260	2	N	112	194	1			143
							123	9									
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	201	1	4464	2	N	148	186	1			105
							163	9									
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	186	1	4124	2	N	108					213
							119	9									
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	191	1	4246	2	N	159	185	1			187
							175	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	210	1	4674	2	N	57	189	1			55
							63	9									
*05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	214	1	4745	2	N	92					147
							101	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PÈTROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	217	7			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					32
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8					40
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11					51
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	283	2	12	9	N	11					62
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6					68
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					42
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					46
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					58
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					67
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					71
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					117
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10		429	-0-	429	677	406	2	23	9	Y	21					138
04	700	N	344	-0-	-356	321	322	2	22	9	Y	20	135	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					23

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

12	4402	X	2071	-0-	-2331	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	1959	-0-	-2443	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1273	-0-	-2591	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1186	-0-	-891	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12121	-0-	-1023	-0-	12121	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	21	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1302 X	1065	-0-	-237	-0-	20	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1176 X	918	-0-	-258	-0-	17	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	796	-0-	-506	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	679	-0-	-461	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1178 X	927	-0-	-251	-0-	18	1	909	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

12	1550 X	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
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-

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-			-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	1	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1	N	-0-			-0-

CORSICANA (NACATOCH) 20823 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MCNEESE OIL 555414
WRIGHT, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 015368 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 378 - 425

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2764	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
01	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-			-0-
02	13442	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-			-0-
03	9974	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-			-0-
*04	8437	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-			-0-
*05	6888	6888	-0-	-0-	-0-	6888	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	756	-0-	-174	-0-	186	1	570	2	N	-0-			48
01	1023 N	483	-0-	-540	-0-	150	1	333	2	N	-0-			48
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	179	1	540	2	N	-0-			48
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	221	1	469	2	N	-0-			48
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	489	2	N	-0-			48
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	179	1	532	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
12	13560	13560	-0-	-0-	-0-	13560	3			N	-0-			-0-
01	12707	12707	-0-	-0-	-0-	12707	3			N	-0-			-0-
02	9778 R	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-			-0-
03	13547 #	12535	-0-	-1012	-0-	12535	3			N	-0-			-0-
04	13110 #	10150	-0-	-2960	-0-	10150	3			N	-0-			-0-
05	13547 #	10681	-0-	-2866	-0-	10681	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
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			39
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-			39
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-			39
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			39
04	3840 X	3720	-0-	-120	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			39
05	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	37	1	3707	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
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			78
*01	3410 X	2778	-0-	-632	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			78
*02	3276 X	2840	-0-	-436	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			78
*03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			78
*04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			78
*05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					72
01	4185	X	1950	-0-	-2235	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					72
02	4228	X	3287	-0-	-941	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					72
03	4681	X	3574	-0-	-1107	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-					72
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					72
*05	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

12	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3315	-0-	-129	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3382	-0-	-400	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					15
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					15
02	3276	X	2857	-0-	-419	-0-	28	1	2828	2	Y	1					16
							1	9									
03	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					16
04	3510	X	1843	-0-	-1667	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-					16
05	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					16

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

12	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2908	-0-	-116	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-					52
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-					52
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-					52
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-					52
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	61	1	6141	2	Y	-0-					52
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-					52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

12	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	51	1	5071	2	Y	-0-					2
01	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					2
02	3864	X	255	-0-	-3609	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					2
03	5115	X	649	-0-	-4466	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					2
04	4950	X	217	-0-	-4733	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					2
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					112
01	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-					112
02	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-					112
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					112
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					112
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-					112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

12	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					92
01	4402	X	3057	-0-	-1345	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-					92
02	3556	X	2995	-0-	-561	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					92
03	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-					92
04	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-					92
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-					92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

12	3658	X	299	-0-	-3359	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					12
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					12
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					12
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					12
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	-0-					18
01	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					18
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					18
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					18
04	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	26	1	2561	2	Y	-0-					53
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	7	1	708	2	Y	-0-					53
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					53
03	1364	N	221	-0-	-1143	-0-	2	1	153	2	Y	60					113
							66	9									
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	4	1	416	2	Y	-0-					113
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1					114
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4675	-0-	-68	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			56
01	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-			56
02	4228 X	4058	-0-	-170	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-			56
03	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-			56
04	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-			56
05	4681 X	3302	-0-	-1379	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			56

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	7			15
						8	9							
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			15
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			15
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-			15
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			15
*05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	Y	1			16
						1	9							

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

12	2480 N	2026	-0-	-454	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			20
01	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			20
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			20
03	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			20
04	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			20
05	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

12	3658 X	3257	-0-	-401	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			19
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			19
02	3192 X	3114	-0-	-78	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			19
03	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			19
04	3420 X	3315	-0-	-105	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			19
05	3534 X	3409	-0-	-125	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

12	3379 X	3257	-0-	-122	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			58
01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			58
02	2968 X	2882	-0-	-86	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			58
03	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			58
04	3180 X	3074	-0-	-106	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			58
05	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			3
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			3
02	2520 N	2417	-0-	-103	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			3
03	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			3
04	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			3
05	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2075	-0-	-949	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-					10
01	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					10
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-					10
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					10
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-					10
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					30
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					30
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					30
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					30
04	3060	X	2606	-0-	-454	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-					30
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1334	-0-	-286	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

12	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					49
01	5022	X	3795	-0-	-1227	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					49
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					49
03	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					49
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-					49
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					49

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

12	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					67
01	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					67
02	4284	X	3565	-0-	-719	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					67
03	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					67
04	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-					67
05	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					67

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-					23
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	60	1	5978	2	Y	-0-					23
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					23
03	6076	X	5497	-0-	-579	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-					23
04	5880	X	4994	-0-	-886	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					23
05	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	49	1	4869	2	Y	-0-					23

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

12	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					5
01	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					5
02	3500	X	3394	-0-	-106	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					5
03	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					5
04	3750	X	2616	-0-	-1134	-0-	26	1	2590	2	Y	-0-					5
05	3875	X	2637	-0-	-1238	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					5

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					3
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					3
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					3

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					18
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					18
02	2912	X	1344	-0-	-1568	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-					18
03	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					18
04	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					18
05	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

12	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	48	1	4754	2	Y	-0-					20
01	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-					20
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					20
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-					20
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-					20
05	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					20

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

12	5022	X	3454	-0-	-1568	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					12
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-					12
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-					12
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					12
*05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	9	1	939	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	9	1	899	2	N	-0-					-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	6	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	937	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-					17
01	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					17
02	4368	X	4085	-0-	-283	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					17
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-					17
04	4620	X	3264	-0-	-1356	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					17
05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

12	4278	X	3839	-0-	-439	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					23
01	4154	X	3208	-0-	-946	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					23
02	3332	X	2222	-0-	-1110	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-					23
03	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-					23
04	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					23
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	2	Y	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2964	2	Y	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

12	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					33
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-					33
02	2772	X	2708	-0-	-64	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-					33
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					33
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

12	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-					10
01	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					10
02	3052	X	1165	-0-	-1887	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					10
03	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					10
04	3060	X	1849	-0-	-1211	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					10
05	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	X	34	-0-	-958	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			-0-
03	1705	X	295	-0-	-1410	-0-	3	1	292	2	N	-0-			-0-
04	90	X	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
*05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			-0-
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-
03	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

12	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	95	1	9529	2	Y	-0-			-0-
01	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	98	1	9769	2	Y	-0-			-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	102	1	10239	2	Y	-0-			-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	107	1	10714	2	Y	-0-			-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	102	1	10221	2	Y	-0-			-0-
05	10075	X	10027	-0-	-48	-0-	99	1	9928	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	23	1	2287	2	Y	-0-			-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

12	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-			-0-
01	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			-0-
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-			-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

12	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			17
01	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			17
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			17
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			17
05	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			18
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			18
02	3640	X	3226	-0-	-414	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			18
03	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			18
04	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			18
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11805	-0-	-1401	-0-	117	1	11688	2	Y	-0-			-0-
*01	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	117	1	11713	2	Y	-0-			-0-
*02	11480	X	10926	-0-	-554	-0-	108	1	10818	2	Y	-0-			-0-
*03	12710	X	12037	-0-	-673	-0-	119	1	11918	2	Y	-0-			-0-
*04	12150	X	11586	-0-	-564	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
*05	12090	X	11670	-0-	-420	-0-	116	1	11554	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	666	-0-	-650	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	3	-0-	-1423	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-			-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			-0-
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
*05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			31
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	1			32
							1	9							
02	3220	X	3028	-0-	-192	-0-	30	1	2997	2	Y	1			33
							1	9							
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			33
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	31	1	3061	2	Y	1			34
							1	9							
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			34

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3249	-0-	149	149	32	1	3217	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	276	29	1	2898	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2953	-0-	-147	129	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
04	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			-0-
05	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	13	1	1344	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 #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	27	1	2651	2	Y	-0-					27
01	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					27
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					27
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-					27
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					27
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

12	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

12	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	12	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	769	-0-	-440	-0-	8	1	761	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	888	-0-	-612	-0-	9	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	861	-0-	-720	-0-	9	1	852	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-					27
01	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					27
02	2996	X	1980	-0-	-1016	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					27
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	32	1	3178	2	Y	-0-					27
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-					27
05	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1033	-0-	-407	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	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 #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			54
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			54
02	2296 N	2202	-0-	-94	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			54
03	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			54
04	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			54
*05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-			18
01	1953 N	1513	-0-	-440	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			18
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			18
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			18
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			18
05	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-			-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			-0-
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			-0-
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-			-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
*05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

12	3038 X	581	-0-	-2457	-0-	6	1	575	2	Y	-0-			95
01	1953 X	498	-0-	-1455	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			95
02	616 N	291	-0-	-325	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			95
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	5	1	478	2	Y	-0-			95
04	480 N	14	-0-	-466	-0-	14	2			Y	-0-			95
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-			95

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			27
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			27
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			27
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-			27
04	3480 X	2930	-0-	-550	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			27
05	3596 X	2744	-0-	-852	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

12	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-			-0-
01	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-			-0-
02	8876 X	8821	-0-	-55	-0-	87	1	8734	2	Y	-0-			-0-
03	9827 X	9725	-0-	-102	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-			-0-
04	9510 X	9129	-0-	-381	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-			-0-
05	9827 X	9339	-0-	-488	-0-	92	1	9247	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

12	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			28
01	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	30	1	2974	2	Y	-0-			28
02	3108 X	2498	-0-	-610	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			28
03	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			28
04	3240 X	2573	-0-	-667	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-			28
05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-			28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-					53
01	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					53
02	2772 X	2758	-0-	-14	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					53
03	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					53
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					53
05	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

12	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-					33
01	6169 X	5879	-0-	-290	-0-	58	1	5821	2	Y	-0-					33
02	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-					33
03	6045 X	5716	-0-	-329	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-					33
04	5820 X	5316	-0-	-504	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					33
05	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

12	4309 X	3999	-0-	-310	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-					15
01	4309 X	4148	-0-	-161	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-					15
02	3808 X	3636	-0-	-172	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					15
03	4216 X	4139	-0-	-77	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					15
04	4080 X	3937	-0-	-143	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					15
05	4154 X	4063	-0-	-91	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-					1
01	3100 N	3253	-0-	153	153	32	1	3221	2	Y	-0-					1
02	2996 X	2839	-0-	-157	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					1
03	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					1
04	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					1
05	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-					-0-
02	4088 X	2477	-0-	-1611	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3287	-0-	-1093	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					11
01	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					11
02	3108 X	2858	-0-	-250	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					11
03	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					11
04	3180 X	2869	-0-	-311	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					11
*05	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

12	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					33
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					33
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					33
03	1767 N	989	-0-	-778	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					33
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-					33
*05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					2
01	4030	X	1427	-0-	-2603	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-					2
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					2
03	3875	X	588	-0-	-3287	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					2
04	3750	X	132	-0-	-3618	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-					23
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					23
02	952	N	305	-0-	-647	-0-	3	1	302	2	Y	-0-					23
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	8	1	793	2	Y	-0-					23
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	-0-					23
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	Y	-0-					23

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					27
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					27
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					27
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

12	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	37	1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

12	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	2	1	247	2	N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-			-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	2	1	187	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	3	1	254	2	N	-0-			-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

12	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			18
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			18
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-			18
03	2263	N	1477	-0-	-786	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-			18
04	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	15	1	1487	2	Y	-0-			18
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

12	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			11
01	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			11
02	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			11
03	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			11
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			11
*05	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			7
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-			7
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			7
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			7
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			7
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

12	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

12	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	36	1	3631	2	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3238	-0-	-38	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-			-0-
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	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 #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	2	Y	-0-			17
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	60	1	6029	2	Y	-0-			17
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	1			18
						1	9							
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			18
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
05	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

12	2108 X	1848	-0-	-260	-0-	18	1	1830	2	N	-0-			154
01	2108 X	1453	-0-	-655	-0-	14	1	1439	2	N	-0-			154
02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	N	-0-			154
03	2108 X	1334	-0-	-774	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			154
04	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
05	2108 X	1486	-0-	-622	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

12	3596 X	3474	-0-	-122	-0-	34	1	3440	2	Y	-0-			85
01	3596 X	3471	-0-	-125	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			85
02	3192 X	3104	-0-	-88	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			85
03	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			85
04	3420 X	2829	-0-	-591	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			85
05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	11	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	2	Y	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	9	1	886	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	8	1	772	2	Y	-0-			-0-
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

12	5239 X	4541	-0-	-698	-0-	45	1	4494	2	Y	2			12
						2	9							
01	5208 X	4365	-0-	-843	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-			12
02	4144 X	4116	-0-	-28	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			12
03	4588 X	4417	-0-	-171	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			12
04	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			12
05	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	43	1	4267	2	Y	-0-			12

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-			10
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	Y	-0-			10
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			10
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			10
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			10
*05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	7001	-0-	-3105	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					2
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	148	1	14775	2	Y	-0-					2
02	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	124	1	12396	2	Y	-0-					2
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	133	1	13305	2	Y	-0-					2
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	127	1	12737	2	Y	-0-					2
*05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	115	1	11472	2	Y	-0-					2

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
12	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					6
01	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-					6
02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					6
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					6
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					6
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					15
01	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-					15
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					15
03	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					15
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					15
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5072	-0-	1972	8561	50	1	5022	2	Y	-0-					25
01	13057	X	4496	-0-	-8561	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-					25
02	6244	X	3949	-0-	-2295	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-					25
03	6913	X	4129	-0-	-2784	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-					25
04	5460	X	3856	-0-	-1604	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					25
05	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-					25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			Y	-0-					49
01	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					49
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-					49
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					49
*05	3100	N	4502	-0-	1402	1402	45	1	4457	2	Y	-0-					49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					44
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					44
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					44
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					44
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					44
*05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-					44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9145	-0-	-961	-0-	91	1	9054	2	Y	-0-					13
01	10106	X	9259	-0-	-847	-0-	92	1	9167	2	Y	-0-					13
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-					13
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	87	1	8687	2	Y	-0-					13
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-					13
*05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	91	1	9068	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
12	3100	N	3463	-0-	363	700	34	1	3429	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3006	-0-	-94	606	30	1	2976	2	Y	-0-			-0-
02	3167	X	2561	-0-	-606	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			54
01	6014	X	5848	-0-	-166	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-			54
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			54
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			54
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-			54
05	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	13	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
02	2342	X	2329	-0-	-13	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2334	-0-	-666	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	960	-0-	-2140	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			49
01	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			49
02	5320	X	5034	-0-	-286	-0-	50	1	4983	2	Y	1			50
							1	9							
03	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-			50
04	5700	X	5214	-0-	-486	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			50
05	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			50

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	81	1	8126	2	Y	-0-			28
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	Y	-0-			28
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	85	1	8533	2	Y	-0-			28
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	87	1	8723	2	Y	-0-			28
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			28
*05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			15
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			15
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			15
04	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			15
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	20	1	1950	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
12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	89	1	8903	2	Y	-0-			13
01	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			13
02	7980 X	7931	-0-	-49	-0-	79	1	7852	2	Y	-0-			13
03	8835 X	8703	-0-	-132	-0-	86	1	8617	2	Y	-0-			13
04	8550 X	8406	-0-	-144	-0-	83	1	8323	2	Y	-0-			13
05	8835 X	8615	-0-	-220	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			13

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12	2821 X	2653	-0-	-168	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			2
01	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-			2
02	2380 N	2102	-0-	-278	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			2
03	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			2
04	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			2
*05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			42
01	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			42
02	2128 N	2099	-0-	-29	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			42
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			42
04	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			42
05	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

12	5487 X	4705	-0-	-782	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			-0-
01	5332 X	4852	-0-	-480	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	4357	-0-	-235	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4755	-0-	-298	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4380	-0-	-330	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4318	-0-	-549	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

12	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			15
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			15
02	4508 X	3877	-0-	-631	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			15
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			15
04	4740 X	4679	-0-	-61	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-			15
*05	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

12	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			24
01	4588 X	4382	-0-	-206	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			24
02	4144 X	3772	-0-	-372	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			24
03	4433 X	4400	-0-	-33	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			24
04	4290 X	4288	-0-	-2	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-			24
05	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

12	7285 X	6650	-0-	-635	-0-	66	1	6584	2	Y	-0-			7
01	7285 X	6369	-0-	-916	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-			7
02	6580 X	5746	-0-	-834	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			7
03	7285 X	6655	-0-	-630	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-			7
04	6900 X	5308	-0-	-1592	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-			7
*05	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	22	1	2247	2	Y	62					152
							68	9									
01	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					152
02	2044	N	1838	-0-	-206	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-					152
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-					152
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-					152
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-					152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3262	-0-	162	2470	32	1	3230	2	Y	-0-					-0-
01	3740	X	1270	-0-	-2470	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	31	-0-	-4001	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4320	X	106	-0-	-4214	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	117	-0-	-3138	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	56	1	5640	2	Y	-0-					-0-
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	2	Y	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	Y	-0-					2
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	3	1	294	2	Y	-0-					2
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					2
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-					40
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					40
02	4368	X	2876	-0-	-1492	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					40
03	4836	X	3730	-0-	-1106	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-					40
04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					40
*05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	38	1	3781	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
12	6882	X	5773	-0-	-1109	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-					5
01	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	63	1	6347	2	Y	-0-					5
02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-					5
03	6293	X	5995	-0-	-298	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-					5
04	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					5
05	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	68	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6898	-0-	-214	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	74	1	7400	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	71	1	7147	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	68	1	6818	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

12	6510	X	4942	-0-	-1568	-0-	49	1	4893	2	Y	-0-					12
01	6293	X	5080	-0-	-1213	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-					12
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-					12
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-					12
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					12
*05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	83	1	8310	2	Y	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	87	1	8661	2	Y	-0-					-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-					-0-
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-					-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	83	1	8260	2	Y	-0-					-0-
*05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	81	1	8133	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

12	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4806	-0-	-346	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-					-0-
*05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-					27
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					27
02	1596	N	1285	-0-	-311	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					27
03	1767	N	742	-0-	-1025	-0-	7	1	735	2	Y	-0-					27
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					27
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4107	-0-	-569	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	42	1	4154	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
12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					61
01	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					61
02	2408	X	2309	-0-	-99	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-					61
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-					61
04	2580	X	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					61
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-					61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

12	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	93	1	9308	2	Y	-0-					8
01	10106	X	9284	-0-	-822	-0-	92	1	9192	2	Y	-0-					8
02	8960	X	8403	-0-	-557	-0-	83	1	8320	2	Y	-0-					8
03	9920	X	8205	-0-	-1715	-0-	81	1	8124	2	Y	-0-					8
04	9600	X	9569	-0-	-31	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-					8
05	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					36
01	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					36
02	3024	X	2798	-0-	-226	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-					36
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-					36
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					36
*05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3474	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

12	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					8
01	3937	X	158	-0-	-3779	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					8
02	3500	X	1084	-0-	-2416	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-					8
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	75	1	7524	2	Y	-0-					8
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-					8
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

12	8959	X	8567	-0-	-392	-0-	85	1	8482	2	Y	-0-					85
01	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	84	1	8410	2	Y	-0-					85
02	7756	X	7589	-0-	-167	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-					85
03	8587	X	8371	-0-	-216	-0-	83	1	8288	2	Y	-0-					85
04	8310	X	8039	-0-	-271	-0-	80	1	7959	2	Y	-0-					85
05	8556	X	8276	-0-	-280	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

12	5611	X	4028	-0-	-1583	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3985	-0-	-2060	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3852	-0-	-1608	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4379	-0-	-1666	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3742	-0-	-1418	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

12	341	N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	5	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	5	1	451	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

12	2914	N	2527	-0-	-387	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-					63
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					63
02	2520	N	1498	-0-	-1022	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-					63
03	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					63
04	2430	N	773	-0-	-1657	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					63
05	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	72	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	66	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	56	1	5566	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4053	-0-	-2307	-0-	40	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3027	-0-	-3545	-0-	30	1	2997	2	N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

12	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3570	-0-	-1266	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3492	-0-	-904	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	-0-					24
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					24
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					24
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-					24
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	8	1	750	2	Y	-0-					24
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					24

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	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
12	8122	X	7740	-0-	-382	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					23
01	8029	X	7597	-0-	-432	-0-	75	1	7522	2	Y	-0-					23
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-					23
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-					23
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	2	Y	-0-					23
05	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

12	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-					2
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-					2
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-					2
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-					2
04	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	899	N	139	-0-	-760	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4622	-0-	1522	1522	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6495	-0-	3695	5217	64	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6515	-0-	3415	8632	65	1	6450	2	Y	-0-					-0-
04	13993	X	5361	-0-	-8632	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					-0-
*05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					3
01	4774	X	3759	-0-	-1015	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					3
02	4312	X	3646	-0-	-666	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					3
03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					3
04	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					3
05	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

12	7409	X	6751	-0-	-658	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6540	-0-	-652	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	59	1	5913	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

12	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					40
01	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-					40
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					40
03	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-					40
04	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					40
05	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	39	1	3946	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
12	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5443	-0-	-101	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	60	1	5979	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

12	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3418	-0-	-26	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

12	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	90	1	8988	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8754	-0-	-918	-0-	87	1	8667	2	Y	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	85	1	8478	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	91	1	9116	2	Y	-0-					-0-
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	89	1	8882	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	9189	-0-	-18	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

12	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					37
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-					37
02	3696	X	3010	-0-	-686	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					37
03	4092	X	1614	-0-	-2478	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-					37
04	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-					37
05	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					37

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	98	1	9814	2	Y	-0-					-0-
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	99	1	9866	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	8412	-0-	-2564	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-					-0-
03	12152	X	8863	-0-	-3289	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	7735	-0-	-4025	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8092	-0-	-1859	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

12	5022	X	3630	-0-	-1392	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3865	-0-	-1157	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3461	-0-	-910	-0-	34	1	3427	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
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-					33
01	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-					33
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					33
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					33
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					33
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-					10
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-					10
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					10
03	2139	N	803	-0-	-1336	-0-	8	1	795	2	Y	-0-					10
04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-					10
05	2325	N	671	-0-	-1654	-0-	7	1	664	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

12	7781	X	5905	-0-	-1876	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
02	10584	X	2	-0-	-10582	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	48	-0-	-11670	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	10740	X	38	-0-	-10702	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	116	-0-	-5774	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

12	10261	X	1712	-0-	-8549	-0-	17	1	1695	2	Y	-0-					28
01	10261	X	311	-0-	-9950	-0-	3	1	308	2	Y	-0-					28
02	7168	X	2550	-0-	-4618	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-					28
03	7936	X	7154	-0-	-782	-0-	71	1	7083	2	Y	-0-					28
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-					28
*05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

12	1953	N	1198	-0-	-755	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					13
01	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-					13
02	1428	N	627	-0-	-801	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					13
03	3100	N	3489	-0-	389	389	35	1	3454	2	Y	-0-					13
04	2566	N	2177	-0-	-389	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					13
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

12	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					13
01	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	49	1	4914	2	Y	-0-					13
02	4676	X	4483	-0-	-193	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-					13
03	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-					13
04	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-					13
05	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	2	Y	-0-					5
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					5
02	1428	N	460	-0-	-968	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					5
03	1178	N	434	-0-	-744	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					5
05	496	N	162	-0-	-334	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-			-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	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
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-			-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	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
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	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
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	59	1	5903	2	Y	107			145
							118	9							
01	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			145
02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-			145
03	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			145
04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-			145
05	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	57	1	5668	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
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			7
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	Y	-0-			7
02	6412	X	5734	-0-	-678	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-			7
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-			7
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-			7
05	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	61	1	6139	2	Y	-0-			7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-
01	465	X	283	-0-	-182	-0-	3	1	280	2	N	-0-			-0-
02	420	X	36	-0-	-384	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	330	X	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	341	X	132	-0-	-209	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	775	X	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

12	5766	X	5736	-0-	-30	-0-	57	1	5679	2	Y	-0-					20
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-					20
02	5796	X	5044	-0-	-752	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					20
03	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-					20
04	6240	X	5343	-0-	-897	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					20
05	6448	X	3641	-0-	-2807	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	106	1	10567	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9217	-0-	-891	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-					-0-
03	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	100	1	9967	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	9267	-0-	-1563	-0-	92	1	9175	2	Y	-0-					-0-
05	10664	X	10457	-0-	-207	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-					-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

12	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	32	1	3213	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

12	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	51	1	5114	2	N	-0-					5
01	5425	X	5050	-0-	-375	-0-	50	1	5000	2	N	-0-					5
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	45	1	4494	2	N	-0-					5
03	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	51	1	5106	2	N	-0-					5
04	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	49	1	4865	2	N	-0-					5
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	50	1	4951	2	N	-0-					5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	17	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1325	-0-	-215	-0-	13	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	15	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1409	-0-	-241	-0-	14	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	15	1	1544	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
12	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	89	1	8900	2	Y	-0-					12
*01	9765	X	8565	-0-	-1200	-0-	85	1	8480	2	Y	-0-					12
*02	7784	X	7308	-0-	-476	-0-	72	1	7236	2	Y	-0-					12
*03	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	82	1	8196	2	Y	-0-					12
*04	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-					12
*05	8618	X	7999	-0-	-619	-0-	79	1	7920	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

12	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

12	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					28
01	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-					28
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-					28
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					28
04	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-					28
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

12	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-					117
01	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					117
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-					117
03	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					117
04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					117
05	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-					117

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	13	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	Y	-0-					5
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					5
02	3584	X	2275	-0-	-1309	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					5
03	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					5
04	3660	X	2302	-0-	-1358	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					5
05	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	85	1	8452	2	N	-0-					-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	86	1	8636	2	N	-0-					-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	86	1	8610	2	N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	86	1	8623	2	N	-0-					-0-
*05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	90	1	9009	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2512	-0-	-278	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-			5
01	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			5
02	2800	N	2814	-0-	14	14	28	1	2786	2	Y	-0-			5
03	2768	N	2754	-0-	-14	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			5
04	3000	N	3082	-0-	82	82	31	1	3051	2	Y	-0-			5
*05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

12	1209	N	981	-0-	-228	-0-	10	1	971	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	697	-0-	-293	-0-	7	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	7	1	670	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

12	5363	X	4646	-0-	-717	-0-	46	1	4600	2	Y	-0-			17
01	5363	X	4430	-0-	-933	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			17
02	4172	X	242	-0-	-3930	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			17
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			17
04	4470	X	250	-0-	-4220	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			17
05	4619	X	536	-0-	-4083	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-			27
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	Y	-0-			27
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-			27
03	12648	X	8811	-0-	-3837	-0-	87	1	8724	2	Y	-0-			27
04	12120	X	7871	-0-	-4249	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-			27
*05	12524	X	7740	-0-	-4784	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			18
01	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			18
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			18
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			18
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			18
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

12	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

12	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	24	1	2431	2	N	-0-			15
01	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	24	1	2397	2	N	-0-			15
02	2744	X	2548	-0-	-196	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			15
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-			15
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			15
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	N	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4973	-0-	-390	-0-	49	1	4924	2	Y	-0-					20
01	5239 X	5179	-0-	-60	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-					20
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					20
03	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-					20
04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	48	1	4848	2	Y	-0-					20
*05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					8
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					8
02	2184 N	1382	-0-	-802	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					8
03	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					8
04	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					8
*05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

12	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					145
01	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					145
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					145
03	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					145
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					145
*05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

12	5208 X	4976	-0-	-232	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-					-0-
01	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-					-0-
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
03	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-					-0-
04	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	3389	-0-	-1850	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

12	11470 X	10524	-0-	-946	-0-	104	1	10420	2	Y	-0-					-0-
01	11470 X	10369	-0-	-1101	-0-	103	1	10266	2	Y	-0-					-0-
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	107	1	10726	2	Y	-0-					-0-
03	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-					-0-
04	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	104	1	10387	2	Y	-0-					-0-
*05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	107	1	10675	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					10
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					10
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					10
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-					10
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	17	1	1703	2	Y	-0-					10
*05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

12	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					2
01	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					2
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-					2
03	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-					2
04	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-					2
05	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 N	2695	-0-	-126	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-			4
01	2759 N	2624	-0-	-135	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			4
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	2	Y	-0-			4
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-			4
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			4
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			4

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

12	3100 N	3146	-0-	46	46	31	1	3115	2	Y	-0-			13
01	3092 N	3046	-0-	-46	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			13
02	2800 X	2653	-0-	-147	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			13
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			13
04	3030 X	2460	-0-	-570	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			13
05	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

12	4526 X	3652	-0-	-874	-0-	36	1	3616	2	N	-0-			1
01	3968 X	3099	-0-	-869	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			1
02	3164 X	2778	-0-	-386	-0-	28	1	2750	2	N	-0-			1
03	3658 X	2861	-0-	-797	-0-	28	1	2833	2	N	-0-			1
04	3540 X	2030	-0-	-1510	-0-	20	1	2010	2	N	-0-			1
05	3658 X	2631	-0-	-1027	-0-	26	1	2605	2	N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

12	5921 X	5846	-0-	-75	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			71
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	79	1	7889	2	Y	-0-			71
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	72	1	7157	2	Y	-0-			71
03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			71
04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-			71
*05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

12	4805 X	3984	-0-	-821	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			15
01	4650 X	4003	-0-	-647	-0-	40	1	3954	2	Y	8			23
						9	9							
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			23
03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			23
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			23
*05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-			23

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

12	6665 X	6364	-0-	-301	-0-	170	1	6194	2	Y	-0-			9
01	6634 X	6249	-0-	-385	-0-	168	1	6081	2	Y	-0-			9
02	5796 X	5565	-0-	-231	-0-	155	1	5410	2	Y	-0-			9
03	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	171	1	5958	2	Y	-0-			9
04	6210 X	5834	-0-	-376	-0-	150	1	5684	2	Y	-0-			9
05	6355 X	5993	-0-	-362	-0-	187	1	5806	2	Y	-0-			9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					35
01	4991 X	4716	-0-	-275	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-					35
02	4536 X	4070	-0-	-466	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					35
03	5022 X	3818	-0-	-1204	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					35
04	4770 X	4483	-0-	-287	-0-	44	1	4437	2	Y	2					37
						2	9									
05	4929 X	4503	-0-	-426	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-					37

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	278	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	230	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	2295	-0-	-141	-0-	234	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	222	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	133	1	2080	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	3096	-0-	-1585	-0-	144	1	2951	2	Y	1					4
						1	9									
01	4681 X	3415	-0-	-1266	-0-	149	1	3258	2	Y	7					11
						8	9									
02	4424 X	2075	-0-	-2349	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					11
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4038	2	Y	10	11	1			10
						11	9									
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					10
05	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	106	1	2231	2	Y	-0-					10

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2053	2	Y	1					6
						1	9									
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2911	2	Y	6					12
						7	9									
02	2072 X	1389	-0-	-683	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					12
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2209	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2220 X	1764	-0-	-456	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	220	1	4491	2	Y	2					8
						2	9									
01	4681 X	4510	-0-	-171	-0-	197	1	4300	2	Y	12					20
						13	9									
02	4228 X	3880	-0-	-348	-0-	169	1	3711	2	Y	-0-					20
03	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	186	1	4058	2	Y	14	20	1			14
						15	9									
04	4530 X	4063	-0-	-467	-0-	180	1	3883	2	Y	-0-					14
05	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	191	1	4033	2	Y	-0-					14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	171	1	3501	2	Y	2					7
						2	9									
01	4092 X	3809	-0-	-283	-0-	166	1	3630	2	Y	12					19
						13	9									
02	3668 X	3320	-0-	-348	-0-	145	1	3175	2	Y	-0-					19
03	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	155	1	3363	2	Y	14	19	1			14
						15	9									
04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	154	1	3314	2	Y	-0-					14
05	3813 X	3481	-0-	-332	-0-	157	1	3324	2	Y	-0-					14

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	206	1	4203	2	Y	2					8
						2	9									
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	185	1	4047	2	Y	12					20
						13	9									
02	4088 X	3689	-0-	-399	-0-	161	1	3528	2	Y	-0-					20
*03	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	177	1	3863	2	Y	15	21	1			14
						17	9									
04	4350 X	3940	-0-	-410	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					14
05	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					14

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	129	1	2631	2	Y	2					7
						2	9									
01	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	123	1	2693	2	Y	7					14
						8	9									
02	2604 X	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					14
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	Y	4	14	1			4
						4	9									
04	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					4
*05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	-0-					4

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

12	3100 N	3415	-0-	315	315	159	1	3256	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3272	-0-	172	487	143	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2405	-0-	-395	92	105	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	1057 X	965	-0-	-92	-0-	42	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	630 X	517	-0-	-113	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	651 X	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	10					10
						11	9									
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					10
03	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	85	1	1850	2	Y	10	10	1			10
						11	9									
04	1890 N	1387	-0-	-503	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					10
*05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	Y	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	131	1	2682	2	Y	3					9
							3	9									
01	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	117	1	2547	2	Y	12					21
							13	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	2121	2	Y	-0-					21
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					14
05	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					14

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
12	5022	X	4361	-0-	-661	-0-	203	1	4156	2	Y	2					9
							2	9									
01	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	180	1	3922	2	Y	12					21
							13	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	162	1	3560	2	Y	-0-					21
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	193	1	4199	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
04	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	170	1	3669	2	Y	-0-					14
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	184	1	3892	2	Y	-0-					14

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
12	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	253	1	5179	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5634	-0-	-256	-0-	247	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4854	-0-	-466	-0-	212	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	236	1	5098	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	248	1	5238	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
12	6758	X	5659	-0-	-1099	-0-	264	1	5395	2	Y	-0-					-0-
01	6355	X	5491	-0-	-864	-0-	240	1	5251	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4958	-0-	-698	-0-	216	1	4742	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5343	-0-	-671	-0-	235	1	5108	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	232	1	5007	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	243	1	5119	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
12	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	104	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1602	-0-	-358	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	89	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	101	1	2128	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
12	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	143	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2233	-0-	-1115	-0-	98	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2009	-0-	-931	-0-	88	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	75	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	87	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5084 X	4790	-0-	-294	-0-	223	1	4567	2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	4057	-0-	-2112	-0-	178	1	3879	2	Y	-0-			-0-
02	6412 X	5331	-0-	-1081	-0-	233	1	5098	2	Y	-0-			-0-
03	7099 X	3929	-0-	-3170	-0-	173	1	3756	2	Y	-0-			-0-
04	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	240	1	5176	2	Y	-0-			-0-
*05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	272	1	5747	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-			-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2818	-0-	18	18	123	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3144	-0-	44	62	138	1	3006	2	Y	-0-			-0-
04	2850 N	2463	-0-	-387	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2016	-0-	-929	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	205	1	4194	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	3009	-0-	-1517	-0-	132	1	2877	2	Y	-0-			-0-
02	3836 X	2969	-0-	-867	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	3348	-0-	-899	-0-	147	1	3201	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3336	-0-	-774	-0-	148	1	3188	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

12	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
01	1116 X	848	-0-	-268	-0-	37	1	811	2	Y	-0-			-0-
02	980 X	896	-0-	-84	-0-	39	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	682	-0-	-310	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

12	4867 X	230	-0-	-4637	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	2085	-0-	-2782	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	553	-0-	-1939	-0-	24	1	529	2	Y	-0-			-0-
03	1674 X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	2010 X	82	-0-	-1928	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	640	-0-	-1437	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

12	4371 X	4189	-0-	-182	-0-	195	1	3994	2	Y	-0-			-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	188	1	4098	2	Y	-0-			-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	3471	2	Y	-0-			-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	174	1	3783	2	Y	-0-			-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-			-0-
*05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	120	1	2457	2	Y	2					7
							2	9									
01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	115	1	2520	2	Y	9					16
							10	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					16
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					14
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					14

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	200	1	4376	2	Y	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	190	1	4134	2	Y	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	216	1	4427	2	Y	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4715	2	Y	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	183	1	4018	2	Y	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	207	1	4515	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3292	-0-	-98	-0-	146	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2305	-0-	-1198	-0-	104	1	2201	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

12	4588	X	1797	-0-	-2791	-0-	84	1	1713	2	N	-0-					192
01	4588	X	2448	-0-	-2140	-0-	107	1	2341	2	N	-0-					192
02	4144	X	1850	-0-	-2294	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					192
03	4588	X	3177	-0-	-1411	-0-	140	1	3037	2	N	-0-					192
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	227	1	4907	2	N	-0-					192
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	209	1	4420	2	N	-0-					192

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	99	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	91	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	86	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	181	1	3698	2	N	-0-					146
01	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	173	1	3774	2	N	-0-					146
02	4032	X	3647	-0-	-385	-0-	160	1	3487	2	N	-0-					146
03	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	178	1	3882	2	N	-0-					146
04	4020	X	3831	-0-	-189	-0-	170	1	3661	2	N	-0-					146
05	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	164	1	3465	2	N	-0-					146

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
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	206	1	4216	2	Y	2					2
							2	9									
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	Y	8					10
							9	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	168	1	3671	2	Y	-0-					10
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	181	1	3937	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
04	4290	X	3896	-0-	-394	-0-	172	1	3724	2	Y	-0-					11
05	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	193	1	4079	2	Y	-0-					11

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	197	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	186	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3652	-0-	-240	-0-	159	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	178	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	173	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	220	1	4498	2	N	-0-					37
01	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	207	1	4514	2	N	-0-					37
02	4452	X	3978	-0-	-474	-0-	174	1	3804	2	N	-0-					37
03	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	197	1	4287	2	N	-0-					37
04	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	192	1	4149	2	N	-0-					37
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	194	1	4098	2	N	-0-					37

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	194	1	3969	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	185	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3922	-0-	-166	-0-	171	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	182	1	3952	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	181	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	193	1	4081	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	4280	-0-	-804	-0-	198	1	4060	2	N	20			20
						22	9							
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	217	1	4742	2	N	-0-			20
02	4312 X	4079	-0-	-233	-0-	178	1	3901	2	N	-0-			20
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4528	2	N	-0-			20
04	4800 X	4381	-0-	-419	-0-	194	1	4187	2	N	-0-			20
05	4960 X	4304	-0-	-656	-0-	195	1	4109	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

12	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	263	1	5376	2	N	-0-			27
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	281	1	6139	2	N	-0-			27
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	2	N	-0-			27
03	5642 X	5157	-0-	-485	-0-	226	1	4931	2	N	-0-			27
04	6210 X	4948	-0-	-1262	-0-	219	1	4729	2	N	-0-			27
05	6417 X	4986	-0-	-1431	-0-	226	1	4760	2	N	-0-			27

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

12	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	254	1	5201	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	239	1	5225	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	4813	-0-	-451	-0-	210	1	4603	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5343	-0-	-330	-0-	235	1	5108	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	227	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	238	1	5019	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	180	1	3674	2	N	-0-			37
01	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	165	1	3598	2	N	-0-			37
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	155	1	3391	2	N	-0-			37
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	169	1	3685	2	N	-0-			37
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	-0-			37
05	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	176	1	3710	2	N	-0-			37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

12	5797 X	4251	-0-	-1546	-0-	198	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	257	1	5625	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4541	-0-	-51	-0-	198	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	229	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	4598	-0-	-1102	-0-	204	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5055	-0-	-835	-0-	229	1	4826	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	259	1	5287	2	N	-0-			-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	215	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	4979	-0-	-570	-0-	219	1	4760	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	4614	-0-	-756	-0-	204	1	4410	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4567	-0-	-982	-0-	207	1	4360	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8339 X	7803	-0-	-536	-0-	364	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	8339 X	7989	-0-	-350	-0-	350	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7532 X	7011	-0-	-521	-0-	306	1	6705	2	N	-0-					-0-
03	8091 X	7525	-0-	-566	-0-	331	1	7194	2	N	-0-					-0-
04	7740 X	7321	-0-	-419	-0-	324	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7998 X	7536	-0-	-462	-0-	341	1	7195	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-					27
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					27
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-					27
03	992 X	564	-0-	-428	-0-	25	1	539	2	N	-0-					27
04	960 X	846	-0-	-114	-0-	37	1	809	2	N	-0-					27
05	992 X	938	-0-	-54	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

12	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	442	1	9053	2	N	-0-					-0-
01	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	402	1	8784	2	N	-0-					-0-
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	296	1	6443	2	N	-0-					-0-
04	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	397	1	8555	2	N	-0-					-0-
*05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	353	1	7453	2	N	-0-					-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

12	3317 X	2138	-0-	-1179	-0-	100	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2966	-0-	-30	-0-	129	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	135	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	2019	-0-	-1281	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2017	-0-	-1393	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ALLIGATOR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227489 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 19508 PERF.15030 - 16590

12	189 X	81	-0-	-108	-0-	1	1	76	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2012 - P&A 12-08-2012

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

12	1023 N	624	-0-	-399	-0-	624	2			N	-0-					23
01	837 N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					23
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-					23
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			23
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	780 N	203	-0-	-577	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	3100 N	13476	-0-	10376	10376	13476	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

12	4960 X	4399	-0-	-561	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4866	-0-	-94	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	1539	-0-	-2717	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4493	-0-	-67	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4119	-0-	-593	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

12	2697 X	1957	-0-	-740	-0-	1957	2		Y	-0-			26
01	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2		Y	-0-			26
02	2100 X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2		Y	-0-			26
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			26
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			26
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6479	-0-	-961	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

12	4433	X	2215	-0-	-2218	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

12	3100	N	2903	-0-	-197	742	2903	2			Y	-0-					17
01	3102	X	2360	-0-	-742	-0-	2360	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2375	-0-	-481	-0-	2375	2			Y	-0-					17
03	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-					17
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	2064	2			Y	-0-					17
05	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					33
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			Y	-0-					33
02	2800	N	5388	-0-	2588	2588	5388	2			Y	-0-					33
03	3100	N	2188	-0-	-912	1676	2188	2			Y	-0-					33
04	3099	X	1423	-0-	-1676	-0-	1423	2			Y	-0-					33
05	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	1513	2			Y	-0-					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6665 X	5649	-0-	-1016	-0-	5649	2			Y	-0-					17
01	6665 X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			Y	-0-					17
02	6020 X	5126	-0-	-894	-0-	5126	2			Y	-0-					17
03	6665 X	4587	-0-	-2078	-0-	4587	2			Y	-0-					17
04	6450 X	4767	-0-	-1683	-0-	4767	2			Y	-0-					17
05	6324 X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

12	5332 X	4578	-0-	-754	-0-	4578	2			Y	-0-					17
01	5270 X	4496	-0-	-774	-0-	4496	2			Y	-0-					17
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2			Y	-0-					17
03	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2			Y	-0-					17
04	4530 X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			Y	-0-					17
05	4588 X	2549	-0-	-2039	-0-	2549	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

12	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
*05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

12	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			Y	-0-					1
01	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			Y	-0-					1
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					1
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			Y	-0-					1
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					1
05	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	71	1	1376	2	N	-0-					115
01	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	16	1	1284	2	N	115					230
						127	9									
02	1232 N	783	-0-	-449	-0-	13	1	753	2	N	15	185	1			60
						17	9									
03	1457 N	979	-0-	-478	-0-	77	1	902	2	N	-0-					60
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	2	N	15					75
						17	9									
*05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					75

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	196 X	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210 X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	2755	-0-	-1213	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

12	7812 X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			Y	-0-					1
01	7812 X	4629	-0-	-3183	-0-	4629	2			Y	-0-					1
02	6384 X	6163	-0-	-221	-0-	6163	2			Y	-0-					1
03	7068 X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					1
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					1
05	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

12	3627 X	1577	-0-	-2050	-0-	1577	2			Y	-0-					1
01	3968 X	3292	-0-	-676	-0-	3292	2			Y	-0-					1
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					1
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					1
04	2280 X	335	-0-	-1945	-0-	335	2			Y	-0-					1
05	2356 X	263	-0-	-2093	-0-	263	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

12	1488 X	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					6
01	1550 X	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			Y	-0-					6
02	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			Y	-0-					6
03	1395 N	111	-0-	-1284	-0-	111	2			Y	-0-					6
04	1260 N	302	-0-	-958	-0-	302	2			Y	-0-					6
05	1302 N	547	-0-	-755	-0-	547	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

12	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			Y	-0-					-0-
01	8339 X	8241	-0-	-98	-0-	8241	2			Y	-0-					-0-
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
*05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	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
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	X	254	-0-	-256	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 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
12	3131	X	2000	-0-	-1131	-0-	2000	2			Y	-0-					13
01	3131	X	1442	-0-	-1689	-0-	1442	2			Y	-0-					13
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					13
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					13
04	1680	X	441	-0-	-1239	-0-	441	2			Y	-0-					13
05	1736	X	395	-0-	-1341	-0-	395	2			Y	-0-					13

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					16
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					16
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			Y	-0-					16
03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	1381	2			Y	-0-					16
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					16
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					16

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 184663 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13440 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A 02-21-2013

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1779	-0-	-1461	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

12	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	3949	2			Y	-0-					17
01	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			Y	-0-					17
02	3332	X	3208	-0-	-124	-0-	3208	2			Y	-0-					17
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					17
04	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			Y	-0-					17
05	3689	X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

12	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1570	2			Y	-0-					1
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
02	1764	N	825	-0-	-939	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	1581	N	617	-0-	-964	-0-	617	2			Y	-0-					1
04	1470	N	302	-0-	-1168	-0-	302	2			Y	-0-					1
05	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

12	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4430	-0-	-2080	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

12	3906	X	2851	-0-	-1055	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2764	-0-	-1142	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

12	2480	N	1622	-0-	-858	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	284	2		Y	-0-			1
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			1
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				Y	-0-			1
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-			1
04	3510 X	556	-0-	-2954	-0-	556	2		Y	-0-			1
*05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			1

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

12	4991 X	3448	-0-	-1543	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

12	2015 X	1436	-0-	-579	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
*05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

12	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2		Y	-0-			-0-
02	5152 X	4316	-0-	-836	-0-	4316	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	3169	-0-	-2349	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	4238	-0-	-1102	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
*05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

12	5239 X	4546	-0-	-693	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4606	-0-	-633	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	4018	-0-	-182	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		Y	-0-			-0-
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		Y	-0-			2
01	6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2		Y	-0-			2
02	4928 X	4721	-0-	-207	-0-	4721	2		Y	-0-			2
03	5456 X	4868	-0-	-588	-0-	4868	2		Y	-0-			2
04	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	4139	2		Y	-0-			2
05	5456 X	4352	-0-	-1104	-0-	4352	2		Y	-0-			2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

12	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2359	-0-	-896	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	2180	-0-	-60	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1490	-0-	-910	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1273	-0-	-1207	-0-	1273	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

12	4836 X	3631	-0-	-1205	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3502	-0-	-110	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

12	4774 X	3911	-0-	-863	-0-	3911	2		Y	-0-			17
01	4774 X	4135	-0-	-639	-0-	4135	2		Y	-0-			17
02	3416 X	2693	-0-	-723	-0-	2693	2		Y	-0-			17
03	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1802	2		Y	-0-			17
04	3660 X	1593	-0-	-2067	-0-	1593	2		Y	-0-			17
05	3782 X	1093	-0-	-2689	-0-	1093	2		Y	-0-			17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	3977	-0-	-1448	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2		Y	-0-			-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2		Y	-0-			-0-
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		Y	-0-			-0-
05	5828 X	4193	-0-	-1635	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

12	3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2		N	-0-			-0-
*05	3787 X	3137	-0-	-650	-0-	3137	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 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
12	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					15
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			Y	-0-					15
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2			Y	-0-					15
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					15
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					15
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					15

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					12
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					12
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					12
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12186 - 12546

12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	3470	-0-	-3306	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	2818	-0-	-4684	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	2643	-0-	-4287	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2404	-0-	-2835	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

12	868	N	282	-0-	-586	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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 #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3058	-0-	-554	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

12	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

12	4247 X	3829	-0-	-418	-0-	3829	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

12	6541 X	5072	-0-	-1469	-0-	5072	2		Y	-0-			16
01	6169 X	5042	-0-	-1127	-0-	5042	2		Y	-0-			16
02	4816 X	4763	-0-	-53	-0-	4763	2		Y	-0-			16
03	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2		Y	-0-			16
04	5160 X	3215	-0-	-1945	-0-	3215	2		Y	-0-			16
*05	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		Y	-0-			16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

12	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3863	-0-	1063	1063	3863	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5001	-0-	1901	2964	5001	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3527	-0-	527	3491	3527	2		N	-0-			-0-
*05	7292 X	3801	-0-	-3491	-0-	3801	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1687	-0-	-235	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

12	1333 X	991	-0-	-342	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
01	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	934	-0-	-585	-0-	934	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3860	-0-	-256	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

12	5146	X	4651	-0-	-495	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	3043	-0-	-2103	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3276	-0-	-924	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3971	-0-	-529	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

12	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	2			Y	-0-					17
01	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			Y	-0-					17
02	12460	X	11844	-0-	-616	-0-	11844	2			Y	-0-					17
03	13671	X	13052	-0-	-619	-0-	13052	2			Y	-0-					17
04	12990	X	12706	-0-	-284	-0-	12706	2			Y	-0-					17
05	13361	X	13035	-0-	-326	-0-	13035	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

12	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	4132	2			Y	-0-					15
01	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	2			Y	-0-					15
02	3864	X	3671	-0-	-193	-0-	3671	2			Y	-0-					15
03	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			Y	-0-					15
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2			Y	-0-					15
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

12	496	N	272	-0-	-224	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

12	6510	X	1640	-0-	-4870	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2597	-0-	-3913	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	914	-0-	-946	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1100	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 #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

12	6293 X	4852	-0-	-1441	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5869	-0-	-424	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3930	-0-	-782	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

12	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		Y	-0-			25
01	8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	6767	2		Y	-0-			25
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		Y	-0-			25
03	6975 X	6928	-0-	-47	-0-	6928	2		Y	-0-			25
04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2		Y	-0-			25
05	6975 X	6752	-0-	-223	-0-	6752	2		Y	-0-			25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

12	8680 X	7230	-0-	-1450	-0-	7230	2		N	-0-			-0-
01	7719 X	7509	-0-	-210	-0-	7509	2		N	-0-			-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2		N	-0-			-0-
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
*05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

12	6851 X	5261	-0-	-1590	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6790	-0-	-61	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
03	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
*05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

12	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2		Y	-0-			15
01	6603 X	557	-0-	-6046	-0-	557	2		Y	-0-			15
02	5908 X	-0-	-0-	-5908	-0-				Y	-0-			15
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			15
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		Y	-0-			15
*05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		Y	-0-			15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3146	-0-	-466	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5398	-0-	-1484	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
*05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

12	8649	X	8029	-0-	-620	-0-	8029	2			Y	-0-					17
01	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			Y	-0-					17
02	7196	X	6652	-0-	-544	-0-	6652	2			Y	-0-					17
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					17
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			Y	-0-					17
*05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			Y	-0-					17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

12	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	4725	2			Y	-0-					1
01	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	4653	2			Y	-0-					1
02	4228	X	3778	-0-	-450	-0-	3778	2			Y	-0-					1
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					1
04	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	4282	2			Y	-0-					1
05	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	4238	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

12	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2			Y	-0-					15
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					15
02	6020	X	5437	-0-	-583	-0-	5437	2			Y	-0-					15
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	6102	2			Y	-0-					15
04	6450	X	5777	-0-	-673	-0-	5777	2			Y	-0-					15
05	6448	X	4348	-0-	-2100	-0-	4348	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

12	6076	X	1190	-0-	-4886	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
*05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			Y	-0-					14
01	6479 X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					14
02	5320 X	4855	-0-	-465	-0-	4855	2			Y	-0-					14
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					14
04	5700 X	3793	-0-	-1907	-0-	3793	2			Y	-0-					14
05	5580 X	999	-0-	-4581	-0-	999	2			Y	-0-					14

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

12	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					30
01	1674 X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					30
02	1512 X	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-					30
03	1612 X	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					30
04	1560 X	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			N	-0-					30
*05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

12	3100 N	4668	-0-	1568	22527	4668	2			Y	-0-					-0-
01	36360 X	13833	-0-	-22527	-0-	13833	2			Y	-0-					-0-
02	13496 X	12039	-0-	-1457	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
03	14942 X	10653	-0-	-4289	-0-	10653	2			Y	-0-					-0-
04	14460 X	8556	-0-	-5904	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
05	13826 X	7882	-0-	-5944	-0-	7882	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					14
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					14
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					14
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					14
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					14
*05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					14

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12	4774 X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	3991	-0-	-504	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3585	-0-	-167	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

12	3689 X	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2115	-0-	-461	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

12	4960 X	4279	-0-	-681	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	2852	2			Y	-0-					17
01	4774 X	2997	-0-	-1777	-0-	2997	2			Y	-0-					17
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					17
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					17
04	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					17
05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

12	11346 X	8995	-0-	-2351	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
01	10881 X	8489	-0-	-2392	-0-	8489	2			Y	-0-					-0-
02	8288 X	7202	-0-	-1086	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
03	9176 X	8165	-0-	-1011	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
04	8880 X	7530	-0-	-1350	-0-	7530	2			Y	-0-					-0-
05	8990 X	7898	-0-	-1092	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

12	12462 X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			Y	-0-					33
01	12090 X	10995	-0-	-1095	-0-	10995	2			Y	-0-					33
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			Y	-0-					33
03	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-					33
04	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			Y	-0-					33
*05	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			Y	-0-					33

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

12	11749 X	10677	-0-	-1072	-0-	10677	2			Y	-0-					30
01	10633 X	9848	-0-	-785	-0-	9848	2			Y	-0-					30
02	9968 X	9759	-0-	-209	-0-	9759	2			Y	-0-					30
03	11036 X	9974	-0-	-1062	-0-	9974	2			Y	-0-					30
04	10680 X	8758	-0-	-1922	-0-	8758	2			Y	-0-					30
05	10819 X	9804	-0-	-1015	-0-	9804	2			Y	-0-					30

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

12	11501 X	8581	-0-	-2920	-0-	8581	2			Y	-0-					58
01	11501 X	7331	-0-	-4170	-0-	7331	2			Y	-0-					58
02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			Y	-0-					58
03	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	8345	2			Y	-0-					58
04	8880 X	7620	-0-	-1260	-0-	7620	2			Y	-0-					58
05	9393 X	8108	-0-	-1285	-0-	8108	2			Y	-0-					58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			Y	-0-					-0-
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			Y	-0-					-0-
02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
05	6448 X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

12	15128 X	12119	-0-	-3009	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
01	13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
02	11396 X	10479	-0-	-917	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
03	12617 X	11282	-0-	-1335	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
04	12210 X	10661	-0-	-1549	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
05	12121 X	10794	-0-	-1327	-0-	10794	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 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
12	3410	X	2326	-0-	-1084	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1967	-0-	-637	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	899	X	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

12	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					147
01	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					147
02	2408	N	2312	-0-	-96	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					147
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					147
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					147
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					147

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	2975	-0-	-385	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	1107	-0-	-505	-0-	1107	2			Y	-0-					215
01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			Y	-0-					215
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					215
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					215
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					215
*05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					215

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

12	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					1
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					1
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
05	651 N	239	-0-	-412	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					1

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	175	1	3584	2	Y	2					8
						2	9									
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	170	1	3711	2	Y	12					20
						13	9									
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3286	2	Y	-0-					20
03	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	162	1	3533	2	Y	13	20	1			13
						14	9									
04	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					13
05	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	150	1	3166	2	Y	-0-					13

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-					187
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					187
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	1					188
						1	9									
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					188
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	N	-0-					188
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					188

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	123	-0-	123	123	16	1	107	2	N	-0-					-0-
05	SI MULT	55	-0-	55	178	8	1	47	2	N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

12	14B2 EXT	620	-0-	620	1511	620	3			N	-0-					25
01	14B2 EXT	1235	-0-	1235	2746	1235	3			N	-0-					25
02	14B2 EXT	437	-0-	437	3183	437	3			N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3183					N	NO RPT					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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

12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2674	-0-	-210	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1362	1	56	2	N	-0-					70
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1766	2	N	-0-					70
02	1456	N	614	-0-	-842	-0-	24	1	590	2	N	-0-					70
03	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	15	1	363	2	N	-0-					70
04	1770	N	970	-0-	-800	-0-	38	1	932	2	N	-0-					70
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			66

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					54
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					54
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1722	2	185	9	N	168	188	1			34
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	N	21					55
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					55
05	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

12	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	373	2			N	-0-					40
01	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	2			N	-0-					40
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					40
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
*05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					62
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					62
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					62
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1913	2	119	9	N	108					170
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1183	2	59	9	N	54	190	1			34
05	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					34

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
*05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 W	5243	-0-	5243	35865	5243	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	5232	-0-	5232	41097	5232	2			Y	-0-					-0-
02	0 W	4481	-0-	4481	45578	4481	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	4504	-0-	4504	50082	4504	2			Y	-0-					-0-
04	0 W	4528	-0-	4528	54610	4528	2			Y	-0-					-0-
*05	59214 X	4604	-0-	-54610	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7420	2	Y	-0-					18
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-					18
02	7532 X	5849	-0-	-1683	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-					18
03	8339 X	6339	-0-	-2000	-0-	63	1	6276	2	Y	-0-					18
04	7530 X	5941	-0-	-1589	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-					18
05	7502 X	4997	-0-	-2505	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

12	5580 X	2220	-0-	-3360	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					32
01	3844 X	1959	-0-	-1885	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					32
02	2492 X	1125	-0-	-1367	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-					32
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	52	1	5164	2	Y	-0-					32
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-					32
*05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	88	1	8793	2	Y	1					33
						1	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2657	2	Y	1			19
						1	9							
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			19
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			19
03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-			19
04	1050 X	1038	-0-	-12	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-			19
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			19

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3410	-0-	-398	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3226	-0-	-990	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2483	-0-	-1330	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	47	1	4697	2	N	-0-			7
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	N	-0-			7
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	N	-0-			7
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	N	6			13
						7	9							
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	N	-0-			13
*05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

12	7316 X	6851	-0-	-465	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-			-0-
01	7316 X	6754	-0-	-562	-0-	67	1	6687	2	Y	-0-			-0-
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	6510 X	6214	-0-	-296	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-			-0-
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			-0-
*05	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

12	9300 X	8857	-0-	-443	-0-	88	1	8769	2	Y	-0-			-0-
01	9114 X	8719	-0-	-395	-0-	86	1	8633	2	Y	-0-			-0-
02	8064 X	7840	-0-	-224	-0-	78	1	7762	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			-0-
04	8640 X	7795	-0-	-845	-0-	77	1	7718	2	Y	-0-			-0-
05	8866 X	6526	-0-	-2340	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

12	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3324	-0-	-288	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3773	-0-	-37	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	38	1	3795	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 #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-					5
01	5456 X	4519	-0-	-937	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-					5
02	4312 X	4214	-0-	-98	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					5
03	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-					5
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					5
*05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	46	1	4646	2	Y	-0-					5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

12	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-					82
01	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					82
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-					82
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-					82
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					82
*05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

12	8804 X	8472	-0-	-332	-0-	84	1	8388	2	Y	-0-					33
01	8804 X	8608	-0-	-196	-0-	85	1	8523	2	Y	-0-					33
02	8204 X	7656	-0-	-548	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-					33
03	9052 X	8701	-0-	-351	-0-	86	1	8615	2	Y	-0-					33
04	8340 X	8257	-0-	-83	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-					33
05	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-					33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

12	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2772 X	2726	-0-	-46	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-					7
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-					7
02	5600 X	4039	-0-	-1561	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					7
03	5611 X	2992	-0-	-2619	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					7
04	4890 X	2362	-0-	-2528	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					7
05	5053 X	2647	-0-	-2406	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					7

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1538	2	Y	-0-					42
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					42
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					42
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					42
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-					42
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	10	1	992	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	2	Y	-0-					3
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-					3
02	5404 X	5210	-0-	-194	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-					3
03	5983 X	5156	-0-	-827	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-					3
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-					3
05	5983 X	5643	-0-	-340	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-					3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					-0-
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					52
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					52
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					52
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					52
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					52
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-					52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

12	5084 X	5055	-0-	-29	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-					-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-					-0-
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-					-0-
04	4650 X	4624	-0-	-26	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
*05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2660 N	2378	-0-	-282	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

12	3751 X	2566	-0-	-1185	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	8	-0-	-3743	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-					-0-
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					-0-
*05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	81	1	8093	2	Y	-0-					5
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	80	1	7968	2	Y	-0-					5
02	7672 X	7072	-0-	-600	-0-	70	1	7002	2	Y	-0-					5
03	8494 X	7899	-0-	-595	-0-	78	1	7821	2	Y	-0-					5
04	7920 X	7583	-0-	-337	-0-	75	1	7508	2	Y	-0-					5
05	8184 X	7742	-0-	-442	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-					5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					5
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-					5
02	2016 N	1791	-0-	-225	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					5
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					5
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-					5
05	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2972 N	2948	-0-	-24	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			-0-
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2229	-0-	-561	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-			19
01	1488 X	1454	-0-	-34	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			19
02	2576 X	1941	-0-	-635	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			19
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			19
04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			19
*05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	61	1	6099	2	Y	-0-			-0-
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-			-0-
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4860	-0-	-38	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			-0-
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-			-0-
05	4898 X	3336	-0-	-1562	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-			-0-
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-			-0-
02	6160 X	6097	-0-	-63	-0-	60	1	6037	2	Y	-0-			-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	6763	2	Y	-0-			-0-
04	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-			-0-
05	6820 X	6247	-0-	-573	-0-	62	1	6185	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

12	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3470	-0-	-343	-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

12	4123 X	3074	-0-	-1049	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2440	-0-	-108	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
*05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

12	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	22	1	2170	2	Y	-0-			-0-
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2044 N	1984	-0-	-60	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			-0-
*05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	433	-0-	-776	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1077	-0-	-1186	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	13022	-0-	-463	-0-	129	1	12893	2	Y	-0-					109
01	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	127	1	12710	2	Y	-0-					109
02	11816	X	11077	-0-	-739	-0-	110	1	10967	2	Y	-0-					109
03	13082	X	11953	-0-	-1129	-0-	118	1	11835	2	Y	-0-					109
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	126	1	12567	2	Y	-0-					109
05	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	127	1	12652	2	Y	-0-	109	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					7
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	2	1	179	2	N	-0-					7
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	1	1	135	2	N	-0-					7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					7
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	1	1	129	2	N	-0-					7
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					7

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
12	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	14	1	1411	2	Y	-0-					2
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					2
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					2
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					2
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					2
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	17	1	1714	2	Y	-0-					84
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					84
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					84
03	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					84
04	1650	N	996	-0-	-654	-0-	10	1	986	2	Y	-0-					84
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4667	-0-	-417	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	43	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	41	1	4132	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 #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	89	1	8931	2	Y	-0-			-0-
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	91	1	9133	2	Y	-0-			-0-
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			-0-
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-			-0-
04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	85	1	8538	2	Y	-0-			-0-
*05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	68	1	6839	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

12	4929 X	4637	-0-	-292	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			-0-
02	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3489	-0-	-1011	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4072	-0-	-578	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-			47
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-			47
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	-0-			47
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			47
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	17	1	1666	2	Y	-0-			47
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

12	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2713	-0-	-115	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

12	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	4225	-0-	-255	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	4621	-0-	-91	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

12	2635 N	2204	-0-	-431	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			169
01	2356 N	2178	-0-	-178	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			169
02	2352 X	1938	-0-	-414	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			169
03	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			169
04	2220 X	2034	-0-	-186	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			169
*05	2201 X	2161	-0-	-40	-0-	20	1	2036	2	Y	95			264
						105	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2615	-0-	-115	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

12	3100	N	4800	-0-	1700	5837	48	1	4751	2	Y	1	91	1			39
							1	9									
01	10439	X	4602	-0-	-5837	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-					39
02	4732	X	3943	-0-	-789	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					39
03	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					39
04	4980	X	3977	-0-	-1003	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					39
05	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-					39

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

12	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					7
01	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					7
02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					7
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					7
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					7
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

12	434	N	302	-0-	-132	-0-	3	1	299	2	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	3	1	345	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	3	1	348	2	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-					10
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	34	1	3370	2	Y	-0-					10
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	2	Y	1					11
							1	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					11
04	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					11
05	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-					11

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-					5
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	Y	-0-					5
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-					5
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-					5
04	6030	X	5567	-0-	-463	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-					5
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	4353	-0-	-80	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-			8
01	4433 X	4337	-0-	-96	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			8
02	4004 X	3806	-0-	-198	-0-	38	1	3762	2	Y	5			13
						6	9							
03	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	42	1	4229	2	Y	14			27
						15	9							
04	4290 X	4148	-0-	-142	-0-	41	1	4106	2	Y	1			28
						1	9							
05	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			28

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

12	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	17	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	18	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1098	-0-	-414	-0-	11	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	16	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	-0-			-0-
*05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

12	4805 X	4572	-0-	-233	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-			-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			-0-
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4324	-0-	-386	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4420	-0-	-447	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

12	3100 N	3415	-0-	315	315	34	1	3381	2	Y	-0-			-0-
01	3080 N	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2495	-0-	-915	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2362	-0-	-938	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2361	-0-	-1049	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

12	465 N	380	-0-	-85	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	3	1	282	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	3	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			3
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			3
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			3
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			3
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			3
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	10	1	1024	2	Y	-0-			3

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

12	496	N	453	-0-	-43	-0-	4	1	449	2	N	-0-			-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	4	1	434	2	N	-0-			-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	3	1	313	2	N	-0-			-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-			-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			-0-
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

12	4030	X	869	-0-	-3161	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			22
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	85	1	8502	2	Y	-0-			22
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			22
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-			22
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-			22
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	5450	-0-	-223	-0-	54	1	5396	2	Y	-0-			15
01	5704 X	5357	-0-	-347	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			15
02	5152 X	4665	-0-	-487	-0-	46	1	4584	2	Y	32			47
						35	9							
03	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			47
04	5370 X	5181	-0-	-189	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-			47
05	5456 X	4984	-0-	-472	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-			47

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-			-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			-0-
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

12	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-			14
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			14
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-			14
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			14
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-			14
05	2976 N	2960	-0-	-16	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			-0-
01	2759 N	1992	-0-	-767	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			-0-
02	2576 N	2105	-0-	-471	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	1951	-0-	-498	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	1757	-0-	-568	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			22
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-			22
02	5068 X	2160	-0-	-2908	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			22
03	5611 X	3397	-0-	-2214	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			22
04	5250 X	3280	-0-	-1970	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			22
05	4867 X	3297	-0-	-1570	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

12	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	38	1	3823	2	Y	-0-			-0-
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-			-0-
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3650	-0-	-194	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	37	1	3669	2	N	-0-					47
01	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	37	1	3748	2	N	-0-					47
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					47
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	N	-0-					47
04	3660	X	2236	-0-	-1424	-0-	22	1	2214	2	N	-0-					47
05	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	30	1	3049	2	N	-0-					47

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	5	1	491	2	Y	-0-					170
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					170
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1141	2	Y	-0-					170
03	1178	X	539	-0-	-639	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					170
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					170
05	1271	X	1005	-0-	-266	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

12	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4531	-0-	-341	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

12	9207	X	8723	-0-	-484	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-					20
01	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	86	1	8590	2	Y	-0-					20
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	77	1	7724	2	Y	-0-					20
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-					20
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	9163	2	Y	-0-					20
05	8618	X	8363	-0-	-255	-0-	83	1	8280	2	Y	-0-					20

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

12	5921	X	5683	-0-	-238	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4175	-0-	-1145	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					-0-
*05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	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 #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					12
01	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					12
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-					12
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-					12
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					12
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

12	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	28	1	2818	2	Y	-0-					37
01	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2444	-0-	-496	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					37
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-					37
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					37
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

12	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4592	-0-	-140	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

12	806	N	613	-0-	-193	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					13
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					13
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					13
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					13
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					13
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

12	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2531	-0-	-213	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	26	1	2608	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 #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					-0-
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-					-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

12	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-	84	1			35
01	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					35
02	1848 N	1785	-0-	-63	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					35
03	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					35
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					35
*05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

12	9548 X	8942	-0-	-606	-0-	89	1	8853	2	Y	-0-					-0-
01	9548 X	9156	-0-	-392	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-					-0-
02	8456 X	8038	-0-	-418	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-					-0-
03	9362 X	8954	-0-	-408	-0-	89	1	8865	2	Y	-0-					-0-
04	8970 X	8648	-0-	-322	-0-	86	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9145 X	8932	-0-	-213	-0-	88	1	8844	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

12	13733 X	12257	-0-	-1476	-0-	121	1	12136	2	Y	-0-					2
01	13454 X	10513	-0-	-2941	-0-	104	1	10409	2	Y	-0-					2
02	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	101	1	10051	2	Y	-0-					2
03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	125	1	12508	2	Y	-0-					2
04	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	130	1	12990	2	Y	-0-					2
*05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	132	1	13225	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

12	5611 X	5266	-0-	-345	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					10
01	5611 X	5099	-0-	-512	-0-	50	1	5049	2	Y	-0-					10
02	5068 X	4652	-0-	-416	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					10
03	5549 X	5401	-0-	-148	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-					10
04	5370 X	5220	-0-	-150	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					10
*05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-					27
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-					27
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	1250	2	Y	-0-					27
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-					27
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					27
*05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

12	279 N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					-0-
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	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 #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					80
01	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-					80
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-					80
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-					80
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-					80
05	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	N	-0-					-0-
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5445	-0-	-724	-0-	54	1	5391	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	2	Y	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-					-0-

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
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4396	-0-	-420	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4755	-0-	-577	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	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
12	3410	X	1929	-0-	-1481	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					162
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					162
02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					162
03	3379	X	73	-0-	-3306	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					162
04	3270	X	12	-0-	-3258	-0-	12	2			Y	-0-					162
*05	1922	X	160	-0-	-1762	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162

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
12	6262	X	6205	-0-	-57	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	61	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5528	-0-	-156	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5813	-0-	-277	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5946	-0-	-254	-0-	59	1	5887	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
12	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5505	-0-	-137	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4914	-0-	-238	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5284	-0-	-236	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-			15
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-			15
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-			15
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	Y	-0-			15
04	4050 X	4021	-0-	-29	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			15
05	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

12	5704 X	5376	-0-	-328	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			124
01	5704 X	5329	-0-	-375	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			124
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			124
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	2	Y	-0-			124
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-			124
*05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			60
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			60
02	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			60
03	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			60
04	4650 X	3748	-0-	-902	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-			60
05	4743 X	3870	-0-	-873	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

12	10044 X	9625	-0-	-419	-0-	95	1	9530	2	Y	-0-			5
01	10044 X	9175	-0-	-869	-0-	91	1	9084	2	Y	-0-			5
02	9464 X	8589	-0-	-875	-0-	85	1	8504	2	Y	-0-			5
03	10261 X	8900	-0-	-1361	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			5
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			5
*05	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	51	1	5052	2	N	-0-			-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	44	1	4381	2	N	-0-			-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	N	-0-			-0-
*05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	48	1	4760	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

12	5208 X	4568	-0-	-640	-0-	45	1	4523	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4630	-0-	-578	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3789	-0-	-691	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4172	-0-	-628	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

12	6634 X	6442	-0-	-192	-0-	64	1	6378	2	Y	-0-			-0-
01	6634 X	6440	-0-	-194	-0-	64	1	6376	2	Y	-0-			-0-
02	6160 X	5850	-0-	-310	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	6727 X	6478	-0-	-249	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			-0-
04	6330 X	6072	-0-	-258	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	5863	-0-	-616	-0-	58	1	5805	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 #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9247	-0-	-332	-0-	92	1	9155	2	Y	-0-					27
01	9579	X	9346	-0-	-233	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-					27
02	8596	X	8272	-0-	-324	-0-	82	1	8190	2	Y	-0-					27
03	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	92	1	9194	2	Y	-0-					27
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	87	1	8731	2	Y	-0-					27
*05	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	90	1	9030	2	Y	-0-					27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

12	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	78	1	7768	2	Y	-0-					8
01	7998	X	7712	-0-	-286	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-					8
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					8
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	Y	-0-					8
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-					8
*05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	74	1	7412	2	Y	-0-					8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4369	-0-	-55	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4827	-0-	-71	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-					31
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-					31
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					31
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					31
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-					31
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-					31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-					63
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					63
02	4088	X	3733	-0-	-355	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					63
03	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					63
04	4380	X	3623	-0-	-757	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					63
*05	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					63

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	75	1	7533	2	N	-0-			-0-
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	77	1	7736	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	7065	-0-	-299	-0-	70	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7775	-0-	-347	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7373	-0-	-487	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	6028	-0-	-1784	-0-	60	1	5968	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12	3906 X	3681	-0-	-225	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			48
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			48
02	3416 X	3314	-0-	-102	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-			48
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			48
04	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			48
05	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

12	2869 N	2759	-0-	-110	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2356	-0-	-556	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2464	-0-	-656	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	60	1	5969	2	N	-0-			-0-
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	59	1	5879	2	N	-0-			-0-
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	N	-0-			-0-
*05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

12	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-			-0-
02	4452 X	4194	-0-	-258	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4747	-0-	-182	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			-0-
04	4770 X	4593	-0-	-177	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	53	1	5309	2	Y	-0-			-0-
01	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	50	1	4962	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4921	-0-	-194	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			-0-
04	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

12	5828 X	5436	-0-	-392	-0-	54	1	5382	2	Y	-0-			20
01	5828 X	5296	-0-	-532	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			20
02	5572 X	3332	-0-	-2240	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			20
03	5580 X	3890	-0-	-1690	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			20
04	5400 X	3943	-0-	-1457	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			20
05	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			20

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
12	4030 X	2768	-0-	-1262	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					28
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-					28
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					28
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-					28
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					28
*05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

12	7564 X	7105	-0-	-459	-0-	70	1	7035	2	N	-0-					-0-
01	7471 X	6958	-0-	-513	-0-	69	1	6889	2	N	-0-					-0-
02	6720 X	6534	-0-	-186	-0-	65	1	6469	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	7257	-0-	-152	-0-	72	1	7185	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	71	1	7068	2	N	-0-					-0-
05	7223 X	1630	-0-	-5593	-0-	16	1	1614	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					15
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					15
02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					15
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	Y	-0-					15
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					15
*05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

12	4495 X	4031	-0-	-464	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-					8
01	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					8
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-					8
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8
04	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-					8
05	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-					15
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					15
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-					15
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-					15
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-					15
*05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

12	1891 N	1751	-0-	-140	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	16	1	1633	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 #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10385 X	7204	-0-	-3181	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			-0-
01	10385 X	8653	-0-	-1732	-0-	86	1	8567	2	Y	-0-			-0-
02	9128 X	7409	-0-	-1719	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-			-0-
03	10106 X	8185	-0-	-1921	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	8544	-0-	-1236	-0-	85	1	8459	2	Y	-0-			-0-
*05	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	88	1	8763	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

12	9331 X	8655	-0-	-676	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			-0-
01	9331 X	8558	-0-	-773	-0-	85	1	8473	2	Y	-0-			-0-
02	9100 X	8166	-0-	-934	-0-	81	1	8085	2	Y	-0-			-0-
03	9672 X	4216	-0-	-5456	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			-0-
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-			-0-
05	9052 X	9014	-0-	-38	-0-	89	1	8925	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

12	5301 X	4877	-0-	-424	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			3
01	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	50	1	4953	2	Y	-0-			3
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-			3
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			3
04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			3
05	4898 X	4833	-0-	-65	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

12	6975 X	6649	-0-	-326	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-			-0-
01	6882 X	6841	-0-	-41	-0-	68	1	6773	2	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5923	-0-	-265	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-
03	6851 X	6757	-0-	-94	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-			-0-
04	6630 X	6450	-0-	-180	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
05	6851 X	6477	-0-	-374	-0-	64	1	6413	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

12	6138 X	5987	-0-	-151	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5626	-0-	-388	-0-	56	1	5570	2	Y	-0-			-0-
02	5488 X	4746	-0-	-742	-0-	47	1	4699	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	4709	-0-	-1367	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-
04	5880 X	5251	-0-	-629	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
05	5983 X	4948	-0-	-1035	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	7905 X	7352	-0-	-553	-0-	73	1	7279	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	7396	-0-	-540	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	7146	-0-	-22	-0-	71	1	7075	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	78	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	33	1	3275	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	3000	-0-	-108	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
*05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	55	1	5482	2	Y	-0-					-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					-0-
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					-0-
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

12	10447	X	10086	-0-	-361	-0-	100	1	9986	2	N	-0-					3
01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	97	1	9673	2	N	-0-					3
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-					3
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	99	1	9874	2	N	-0-					3
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	92	1	9242	2	N	-0-					3
05	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	86	1	8606	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

12	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					37
01	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					37
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-					37
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					37
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					37
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	Y	-0-					20
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-					20
02	1624	N	1095	-0-	-529	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					20
03	1302	N	934	-0-	-368	-0-	9	1	925	2	Y	-0-					20
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-					20
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					30
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					30
02	3052	X	2832	-0-	-220	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					30
03	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					30
04	3270	X	2863	-0-	-407	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					30
05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					30

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

12	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	56	1	5575	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5025	-0-	-555	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	57	1	5706	2	Y	-0-					-0-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	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 #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7276	-0-	-226	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-					32
01	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-					32
02	7224	X	5970	-0-	-1254	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-					32
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					32
04	7740	X	6545	-0-	-1195	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-					32
*05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-					32

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4340	-0-	-700	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4697	-0-	-703	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4763	-0-	-166	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-					89
01	8122	X	7336	-0-	-786	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-					89
02	6972	X	6055	-0-	-917	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-					89
03	7719	X	7335	-0-	-384	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-					89
04	7410	X	7117	-0-	-293	-0-	70	1	7047	2	Y	-0-					89
05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-					89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7836	-0-	-69	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-					10
01	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	74	1	7423	2	Y	-0-					10
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-					10
03	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	75	1	7520	2	Y	-0-					10
04	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	72	1	7167	2	Y	-0-					10
05	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-					10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2251	-0-	-725	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-					8
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-					8
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					8
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-					8
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					8
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-					8

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
12	10974	X	10041	-0-	-933	-0-	99	1	9942	2	Y	-0-					-0-
01	10974	X	10458	-0-	-516	-0-	104	1	10354	2	Y	-0-					-0-
02	9912	X	9220	-0-	-692	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	105	1	10486	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9343	-0-	-767	-0-	93	1	9250	2	Y	-0-					-0-
05	10447	X	10187	-0-	-260	-0-	101	1	10086	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 #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	69	1	6897	2	Y	-0-					-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	Y	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	67	1	6743	2	Y	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-					-0-
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-					13
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-					13
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					13
03	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					13
04	4050	X	3399	-0-	-651	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-					13
05	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					13

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

12	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2811	-0-	-17	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

12	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	62	1	6162	2	N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	85	1	8487	2	N	-0-					-0-
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	N	-0-					-0-
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	2	N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1	6443	2	N	-0-					-0-
*05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	66	1	6613	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

12	10726	X	8552	-0-	-2174	-0-	85	1	8467	2	Y	-0-					58
01	11594	X	9967	-0-	-1627	-0-	99	1	9868	2	Y	-0-					58
02	10472	X	10164	-0-	-308	-0-	101	1	10063	2	Y	-0-					58
03	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	111	1	11063	2	Y	-0-					58
04	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	104	1	10356	2	Y	-0-					58
05	11253	X	10158	-0-	-1095	-0-	101	1	10057	2	Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

12	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	56	1	5619	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	53	1	5333	2	Y	-0-					5
02	5572	X	4902	-0-	-670	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					5
03	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-					5
04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-					5
05	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	56	1	5600	2	Y	-0-					5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	37	1	3713	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3407	-0-	-253	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	34	1	3383	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 #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5744	-0-	-394	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-					-0-
01	6293 X	5989	-0-	-304	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	Y	-0-					-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	Y	-0-					-0-
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-					-0-
05	6014 X	5004	-0-	-1010	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

12	6386 X	5943	-0-	-443	-0-	59	1	5884	2	Y	-0-					17
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	Y	-0-					17
02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-					17
03	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-					17
04	6030 X	1600	-0-	-4430	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					17
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

12	4960 X	4045	-0-	-915	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	4124	-0-	-836	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4032 X	2963	-0-	-1069	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					-0-
03	4402 X	3904	-0-	-498	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
04	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					-0-
*05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

12	8339 X	7914	-0-	-425	-0-	78	1	7836	2	Y	-0-					-0-
01	8494 X	7834	-0-	-660	-0-	78	1	7756	2	Y	-0-					-0-
02	7728 X	7168	-0-	-560	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-					-0-
03	8556 X	7880	-0-	-676	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-					-0-
04	8130 X	7880	-0-	-250	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-					-0-
05	7936 X	7673	-0-	-263	-0-	76	1	7597	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

12	6479 X	5425	-0-	-1054	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-					17
01	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-					17
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-					17
03	5983 X	5869	-0-	-114	-0-	58	1	5811	2	Y	-0-					17
04	5790 X	5732	-0-	-58	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-					17
05	5983 X	1196	-0-	-4787	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

12	7750 X	7619	-0-	-131	-0-	75	1	7544	2	Y	-0-					15
01	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-					15
02	7056 X	6789	-0-	-267	-0-	67	1	6722	2	Y	-0-					15
03	7781 X	7507	-0-	-274	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-					15
04	7530 X	7295	-0-	-235	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-					15
05	7626 X	7467	-0-	-159	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

12	4526 X	3953	-0-	-573	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	47	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-					-0-
*05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	52	1	5157	2	Y	-0-			105
01	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			105
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			105
05	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			45
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			45
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			45
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			45
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			45
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

12	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			23
01	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-			23
02	4928	X	4591	-0-	-337	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-			23
03	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-			23
04	5160	X	5029	-0-	-131	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			23
*05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3633	-0-	-399	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	3945	-0-	-519	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	105	1	10515	2	Y	-0-			104
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-			104
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-			104
03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			104
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	2	Y	-0-			104
*05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-			104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

12	7626	X	6781	-0-	-845	-0-	67	1	6714	2	Y	-0-			3
01	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-			3
02	6888	X	6486	-0-	-402	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			3
03	7564	X	6452	-0-	-1112	-0-	64	1	6388	2	Y	-0-			3
04	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	62	1	6212	2	Y	-0-			3
05	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

12	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			15
01	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-			15
02	5684	X	5668	-0-	-16	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-			15
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			15
04	6090	X	5809	-0-	-281	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			15
05	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664 X	10420	-0-	-244	-0-	103	1	10317	2	N	-0-					70
01	10664 X	10347	-0-	-317	-0-	102	1	10245	2	N	-0-					70
02	9632 X	9469	-0-	-163	-0-	94	1	9375	2	N	-0-					70
03	10664 X	10371	-0-	-293	-0-	103	1	10268	2	N	-0-					70
04	10320 X	10056	-0-	-264	-0-	100	1	9956	2	N	-0-					70
05	10478 X	10433	-0-	-45	-0-	103	1	10330	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

12	11284 X	10269	-0-	-1015	-0-	102	1	10167	2	Y	-0-					-0-
01	11067 X	9623	-0-	-1444	-0-	95	1	9528	2	Y	-0-					-0-
02	9576 X	8995	-0-	-581	-0-	89	1	8906	2	Y	-0-					-0-
03	10385 X	9324	-0-	-1061	-0-	92	1	9232	2	Y	-0-					-0-
04	10050 X	9058	-0-	-992	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-					-0-
05	10261 X	9539	-0-	-722	-0-	94	1	9445	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	559	-0-	-505	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

12	11532 X	11024	-0-	-508	-0-	109	1	10915	2	N	-0-					-0-
01	11439 X	10895	-0-	-544	-0-	108	1	10787	2	N	-0-					-0-
02	9940 X	9684	-0-	-256	-0-	96	1	9588	2	N	-0-					-0-
03	11005 X	10460	-0-	-545	-0-	104	1	10356	2	N	-0-					-0-
04	10650 X	10116	-0-	-534	-0-	100	1	10016	2	N	-0-					-0-
05	11005 X	10526	-0-	-479	-0-	104	1	10422	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

12	6479 X	6373	-0-	-106	-0-	63	1	6310	2	N	-0-					-0-
01	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	66	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	N	-0-					-0-
03	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	66	1	6595	2	N	-0-					-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	62	1	6160	2	N	-0-					-0-
*05	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	63	1	6292	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

12	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	70	1	6950	2	Y	-0-					79
01	7223 X	6996	-0-	-227	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-					79
02	6888 X	6685	-0-	-203	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-					79
03	7626 X	7109	-0-	-517	-0-	70	1	7039	2	Y	-0-					79
04	7230 X	6548	-0-	-682	-0-	65	1	6483	2	Y	-0-					79
05	7409 X	6578	-0-	-831	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-					79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

12	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-					1
01	5425 X	4363	-0-	-1062	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-					1
02	4312 X	4167	-0-	-145	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-					1
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					1
04	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					1
*05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	10215	2	Y	-0-					-0-
01	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8973	-0-	-155	-0-	89	1	8884	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	100	1	9998	2	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9173	-0-	-817	-0-	91	1	9082	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

12	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	62	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	56	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	62	1	6160	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	6005	-0-	-55	-0-	59	1	5946	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	61	1	6105	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					5
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

12	3100	N	3130	-0-	30	30	31	1	3099	2	Y	-0-					94
01	3088	X	3058	-0-	-30	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					94
02	2772	X	2731	-0-	-41	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-					94
03	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					94
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					94
*05	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-					94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

12	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	40	1	4021	2	N	-0-					27
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	40	1	4031	2	N	-0-					27
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	37	1	3661	2	N	-0-					27
03	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	40	1	3989	2	N	-0-					27
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	37	1	3677	2	N	-0-					27
05	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	38	1	3754	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

12	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	113	1	11251	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11576	-0-	-700	-0-	115	1	11461	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10936	-0-	-152	-0-	108	1	10828	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11722	-0-	-492	-0-	116	1	11606	2	N	-0-					-0-
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	112	1	11236	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11807	-0-	-314	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	32	1	3191	2	N	-0-					13
01	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	32	1	3151	2	N	-0-					13
02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	29	1	2854	2	N	-0-					13
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	32	1	3219	2	N	-0-					13
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	31	1	3140	2	N	-0-					13
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-					20
01	7223 X	6851	-0-	-372	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-					20
02	6412 X	5967	-0-	-445	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-					20
03	7099 X	5731	-0-	-1368	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-					20
04	6870 X	6688	-0-	-182	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-					20
*05	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-					8
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-					8
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	13	1	1311	2	Y	-0-					8
03	1550 N	845	-0-	-705	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					8
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	Y	-0-					8
*05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

12	7068 X	6746	-0-	-322	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-					10
01	7068 X	6619	-0-	-449	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					10
02	6244 X	5893	-0-	-351	-0-	58	1	5835	2	Y	-0-					10
03	6913 X	6595	-0-	-318	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-					10
04	6630 X	6318	-0-	-312	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-					10
05	6758 X	5464	-0-	-1294	-0-	54	1	5410	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

12	14012 X	13669	-0-	-343	-0-	135	1	13534	2	N	-0-					18
01	13888 X	13645	-0-	-243	-0-	135	1	13510	2	N	-0-					18
02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	119	1	11907	2	N	-0-					18
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	132	1	13159	2	N	-0-					18
04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	128	1	12752	2	N	-0-					18
*05	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	130	1	13026	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

12	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	57	1	5693	2	Y	-0-					62
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-					62
02	5376 X	5317	-0-	-59	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-					62
03	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-					62
04	5760 X	4987	-0-	-773	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-					62
05	5890 X	4872	-0-	-1018	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

12	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-					8
01	6975 X	6403	-0-	-572	-0-	63	1	6340	2	Y	-0-					8
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	60	1	5971	2	Y	-0-					8
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	2	Y	-0-					8
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					8
05	6510 X	6138	-0-	-372	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

12	7068 X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	N	-0-					-0-
01	7068 X	6786	-0-	-282	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
02	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	59	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	6233	-0-	-494	-0-	62	1	6171	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	6001	-0-	-509	-0-	59	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	6727 X	6217	-0-	-510	-0-	62	1	6155	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			-0-

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
12	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	108	1	10790	2	N	-0-			10
01	11625	X	10803	-0-	-822	-0-	107	1	10696	2	N	-0-			10
02	9548	X	5118	-0-	-4430	-0-	51	1	5067	2	N	-0-			10
03	10571	X	4764	-0-	-5807	-0-	47	1	4717	2	N	-0-			10
04	10230	X	2464	-0-	-7766	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			10
05	10571	X	3044	-0-	-7527	-0-	30	1	3014	2	N	-0-			10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			2
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			2
02	3668	X	3215	-0-	-453	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			2
03	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			2
04	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2
05	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-			3
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			3
02	4704	X	4481	-0-	-223	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			3
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			3
04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			3
05	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	48	1	4784	2	Y	-0-			3

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7242	-0-	-415	-0-	72	1	7170	2	N	-0-			23
01	7564	X	7119	-0-	-445	-0-	70	1	7049	2	N	-0-			23
02	6748	X	6384	-0-	-364	-0-	63	1	6321	2	N	-0-			23
03	7471	X	6981	-0-	-490	-0-	69	1	6912	2	N	-0-			23
04	7230	X	6673	-0-	-557	-0-	66	1	6607	2	N	-0-			23
05	7254	X	6860	-0-	-394	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6597	-0-	-1959	-0-	65	1	6532	2	Y	-0-			-0-
01	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6469	-0-	-391	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	80	1	8033	2	Y	-0-			-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	75	1	7548	2	Y	-0-			-0-
*05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	84	1	8380	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
01	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5515	-0-	-197	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5689	-0-	-573	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	58	1	5774	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
12	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

12	7192	X	6264	-0-	-928	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					7
01	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	64	1	6363	2	Y	-0-					7
02	6188	X	5689	-0-	-499	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-					7
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-					7
04	6390	X	6342	-0-	-48	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-					7
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	66	1	6635	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

12	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	49	1	4901	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4232	-0-	-416	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4721	-0-	-239	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

12	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	46	1	4550	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

12	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	24	1	2385	2	Y	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	69	1	6932	2	Y	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-					-0-
02	7000	X	5937	-0-	-1063	-0-	59	1	5878	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6139	-0-	-1211	-0-	61	1	6078	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6281	-0-	-725	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

12	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					24
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					24
02	3808	X	3108	-0-	-700	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					24
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-					24
04	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	37	1	3661	2	Y	-0-					24
*05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	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
12	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-					18
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	52	1	5205	2	Y	-0-					18
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					18
03	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					18
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	51	1	5051	2	Y	-0-					18
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-					4
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					4
02	5152	X	5080	-0-	-72	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-					4
03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-					4
04	5550	X	5344	-0-	-206	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-					4
05	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-					13
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	733	2	Y	-0-					13
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	Y	-0-					13
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	Y	-0-					13
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					13
05	992	N	383	-0-	-609	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

12	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	127	1	12743	2	Y	-0-					22
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	124	1	12439	2	Y	-0-					22
02	12012	X	10115	-0-	-1897	-0-	100	1	10015	2	Y	-0-					22
03	13299	X	12415	-0-	-884	-0-	123	1	12292	2	Y	-0-					22
04	12870	X	11921	-0-	-949	-0-	118	1	11803	2	Y	-0-					22
05	12865	X	12407	-0-	-458	-0-	123	1	12284	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

12	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	63	1	6342	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	62	1	6153	2	Y	-0-					-0-
*05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	66	1	6556	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	13	1	1341	2	N	-0-					13
01	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	13	1	1316	2	N	-0-					13
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	12	1	1194	2	N	-0-					13
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	13	1	1338	2	N	-0-					13
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	-0-					13
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					13

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

12	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-					78
01	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	68	1	6759	2	Y	-0-					78
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					78
03	6355	X	6108	-0-	-247	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-					78
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-					78
*05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					78

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
12	12400 X	12017	-0-	-383	-0-	119	1	11898	2	N	-0-			-0-
01	12400 X	12179	-0-	-221	-0-	121	1	12058	2	N	-0-			-0-
02	10948 X	10834	-0-	-114	-0-	107	1	10727	2	N	-0-			-0-
03	12090 X	11765	-0-	-325	-0-	116	1	11649	2	N	-0-			-0-
04	11730 X	11390	-0-	-340	-0-	113	1	11277	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	11494	-0-	-627	-0-	114	1	11380	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

12	4898 X	4047	-0-	-851	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			13
01	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			13
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			13
03	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4412	2	Y	-0-			13
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			13
*05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

12	6262 X	6088	-0-	-174	-0-	60	1	6028	2	Y	-0-			-0-
01	6262 X	5932	-0-	-330	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-			-0-
02	5544 X	4399	-0-	-1145	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	5380	-0-	-696	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-			-0-
04	5880 X	5300	-0-	-580	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
05	6076 X	5602	-0-	-474	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

12	4030 X	3805	-0-	-225	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			-0-
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	40	1	3983	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

12	10323 X	10299	-0-	-24	-0-	102	1	10197	2	N	-0-			20
01	10323 X	10077	-0-	-246	-0-	100	1	9977	2	N	-0-			20
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	93	1	9262	2	N	-0-			20
03	10137 X	9957	-0-	-180	-0-	99	1	9858	2	N	-0-			20
04	9810 X	9723	-0-	-87	-0-	96	1	9627	2	N	-0-			20
05	10137 X	9980	-0-	-157	-0-	99	1	9881	2	N	-0-			20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

12	12369 X	11297	-0-	-1072	-0-	112	1	11185	2	Y	-0-			2
01	12369 X	9766	-0-	-2603	-0-	97	1	9669	2	Y	-0-			2
02	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	140	1	14024	2	Y	-0-			2
03	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	101	1	10073	2	Y	-0-			2
04	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	111	1	11062	2	Y	-0-			2
*05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-			2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

12	3379 X	2383	-0-	-996	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			3
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			3
02	3500 X	502	-0-	-2998	-0-	5	1	497	2	Y	-0-			3
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			3
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			3
*05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	49	1	4949	2	Y	-0-			3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3158	-0-	-174	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	3454	-0-	-116	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

12	5177 X	4908	-0-	-269	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	5163	-0-	-14	-0-	51	1	5112	2	Y	-0-			-0-
02	5208 X	4461	-0-	-747	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
03	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			-0-
04	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	45	1	4481	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

12	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-			15
01	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			15
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			15
03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			15
04	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-			15
05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

12	9672 X	7868	-0-	-1804	-0-	78	1	7790	2	N	-0-			-0-
01	9982 X	8861	-0-	-1121	-0-	88	1	8773	2	N	-0-			-0-
02	8736 X	7852	-0-	-884	-0-	78	1	7774	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	8800	-0-	-872	-0-	87	1	8713	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	7987	-0-	-863	-0-	79	1	7908	2	N	-0-			-0-
05	8866 X	8789	-0-	-77	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

12	17856 X	17363	-0-	-493	-0-	172	1	17191	2	N	-0-			-0-
01	17856 X	17087	-0-	-769	-0-	169	1	16918	2	N	-0-			-0-
02	15792 X	14966	-0-	-826	-0-	148	1	14818	2	N	-0-			-0-
03	17484 X	16729	-0-	-755	-0-	166	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	16920 X	16320	-0-	-600	-0-	162	1	16158	2	N	-0-			-0-
05	17360 X	16365	-0-	-995	-0-	162	1	16203	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	106	1	10580	2	N	-0-			32
01	10416 X	7451	-0-	-2965	-0-	74	1	7377	2	N	-0-			32
02	11256 X	10386	-0-	-870	-0-	103	1	10283	2	N	-0-			32
03	12462 X	6469	-0-	-5993	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			32
04	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	117	1	11723	2	N	-0-			32
*05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	123	1	12251	2	N	-0-			32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					15
							1283	3									
01	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	114	1	11371	2	N	-0-					15
							299	3									
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					15
							446	3									
03	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	N	-0-					15
							1066	3									
04	11940	X	10506	-0-	-1434	-0-	101	1	10087	2	N	-0-					15
							318	3									
*05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	115	1	11529	2	N	-0-					15
							1358	3									

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	55	1	5478	2	N	-0-					6
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	56	1	5582	2	N	-0-					6
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	52	1	5218	2	N	-0-					6
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	N	-0-					6
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	51	1	5060	2	N	-0-					6
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-					6

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

12	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	192	1	19153	2	N	-0-					15
01	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	194	1	19446	2	N	-0-					15
02	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	167	1	16677	2	N	-0-					15
03	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	189	1	18923	2	N	-0-					15
04	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	178	1	17811	2	N	-0-					15
*05	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	176	1	17642	2	N	-0-					15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

12	18817	X	17155	-0-	-1662	-0-	170	1	16985	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16929	-0-	-1826	-0-	168	1	16761	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	15622	-0-	-2	-0-	155	1	15467	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17236	-0-	-62	-0-	171	1	17065	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	15188	-0-	-1552	-0-	150	1	15038	2	N	-0-					-0-
*05	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	187	1	18722	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

12	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6381	-0-	-160	-0-	63	1	6318	2	Y	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	59	1	5906	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	N	-0-					28
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	N	-0-					28
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-					28
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	34	1	3444	2	N	-0-			39
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-			39
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			39
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-			39
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			39
*05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	N	-0-			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

12	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	159	1	15946	2	N	-0-			5
01	15779 X	14754	-0-	-1025	-0-	146	1	14608	2	N	-0-			5
02	15820 X	13221	-0-	-2599	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			5
03	17515 X	15006	-0-	-2509	-0-	149	1	14857	2	N	-0-			5
04	16530 X	12739	-0-	-3791	-0-	126	1	12612	2	N	1			6
						1	9							
05	16120 X	12851	-0-	-3269	-0-	127	1	12724	2	N	-0-			6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

12	7316 X	6813	-0-	-503	-0-	67	1	6746	2	N	-0-			5
01	7316 X	6801	-0-	-515	-0-	67	1	6734	2	N	-0-			5
02	6300 X	6104	-0-	-196	-0-	60	1	6044	2	N	-0-			5
03	6975 X	5950	-0-	-1025	-0-	59	1	5890	2	N	1			6
						1	9							
04	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	58	1	5786	2	N	-0-			6
05	6820 X	5781	-0-	-1039	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			6

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

12	10106 X	5813	-0-	-4293	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			5
01	10106 X	6782	-0-	-3324	-0-	67	1	6715	2	N	-0-			5
02	6328 X	2204	-0-	-4124	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			5
03	6727 X	4919	-0-	-1808	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			5
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	80	1	7956	2	N	-0-			5
*05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

12	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	171	1	17068	2	N	-0-			11
*01	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	169	1	16871	2	N	-0-			11
*02	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	149	1	14944	2	N	-0-			11
*03	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	166	1	16647	2	N	-0-			11
*04	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	169	1	16935	2	N	-0-			11
*05	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	172	1	17204	2	N	-0-			11

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

12	15376 X	15194	-0-	-182	-0-	150	1	15044	2	N	-0-			-0-
01	15872 X	10627	-0-	-5245	-0-	105	1	10522	2	N	-0-			-0-
02	14980 X	12754	-0-	-2226	-0-	126	1	12628	2	N	-0-			-0-
03	16585 X	12165	-0-	-4420	-0-	120	1	12045	2	N	-0-			-0-
04	16050 X	5763	-0-	-10287	-0-	57	1	5706	2	N	-0-			-0-
05	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	80	1	8036	2	N	-0-					5
01	8742	X	8481	-0-	-261	-0-	84	1	8397	2	N	-0-					5
02	7448	X	7412	-0-	-36	-0-	73	1	7339	2	N	-0-					5
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	N	-0-					5
04	7980	X	7769	-0-	-211	-0-	77	1	7692	2	N	-0-					5
05	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	81	1	8128	2	N	-0-					5

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	2	1	173	2	N	-0-					47
02	2800	N	3161	-0-	361	361	31	1	3130	2	N	-0-					47
03	2592	N	2231	-0-	-361	-0-	22	1	2209	2	N	-0-					47
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					47
05	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	10	1	992	2	N	-0-					47

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	17863	-0-	-117	-0-	177	1	17686	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17365	-0-	-398	-0-	172	1	17193	2	N	-0-					-0-
02	15456	X	14156	-0-	-1300	-0-	140	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	16798	-0-	-314	-0-	166	1	16632	2	N	-0-					-0-
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	166	1	16611	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	16479	-0-	-633	-0-	163	1	16316	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	14220	-0-	-660	-0-	141	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14236	-0-	-489	-0-	141	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12386	-0-	-158	-0-	123	1	12263	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	11085	-0-	-2803	-0-	110	1	10975	2	N	-0-					-0-
04	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	136	1	13648	2	N	-0-					-0-
*05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	145	1	14508	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7936	-0-	-496	-0-	79	1	7857	2	N	-0-					5
01	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	78	1	7839	2	N	-0-					5
02	7392	X	7215	-0-	-177	-0-	71	1	7144	2	N	-0-					5
03	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	78	1	7798	2	N	-0-					5
04	7680	X	7193	-0-	-487	-0-	71	1	7122	2	N	-0-					5
05	7998	X	7596	-0-	-402	-0-	75	1	7521	2	N	-0-					5

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6830	-0-	-889	-0-	68	1	6762	2	N	-0-					23
01	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	70	1	7037	2	N	-0-					23
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	64	1	6379	2	N	-0-					23
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	69	1	6942	2	N	-0-					23
04	7290	X	6609	-0-	-681	-0-	65	1	6544	2	N	-0-					23
05	7130	X	6543	-0-	-587	-0-	65	1	6478	2	N	-0-					23

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
12	5952	X	5822	-0-	-130	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					10
01	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	55	1	5529	2	N	-0-					10
02	5320	X	5271	-0-	-49	-0-	52	1	5219	2	N	-0-					10
03	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	54	1	5415	2	N	-0-					10
04	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					10
05	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	54	1	5425	2	N	-0-					10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	12942	-0-	-1566	-0-	128	1	12814	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	11697	-0-	-2687	-0-	116	1	11581	2	N	-0-			-0-
02	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	133	1	13250	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13674	-0-	-586	-0-	135	1	13539	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12599	-0-	-1201	-0-	125	1	12474	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13081	-0-	-1179	-0-	130	1	12951	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

12	12834	X	12166	-0-	-668	-0-	120	1	12046	2	N	-0-			5
01	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	117	1	11655	2	N	-0-			5
02	11172	X	10607	-0-	-565	-0-	105	1	10502	2	N	-0-			5
03	12276	X	11706	-0-	-570	-0-	116	1	11590	2	N	-0-			5
04	11820	X	11503	-0-	-317	-0-	114	1	11389	2	N	-0-			5
05	12152	X	11838	-0-	-314	-0-	117	1	11721	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

12	12245	X	11487	-0-	-758	-0-	114	1	11373	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	112	1	11249	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	10095	-0-	-349	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11141	-0-	-422	-0-	110	1	11031	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10721	-0-	-409	-0-	106	1	10615	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10911	-0-	-590	-0-	108	1	10803	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	110	1	10999	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			-0-
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	94	1	9434	2	N	-0-			-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	84	1	8375	2	N	-0-			-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	77	1	7666	2	N	-0-			-0-
*05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

12	15903	X	13781	-0-	-2122	-0-	136	1	13645	2	Y	-0-			-0-
01	15004	X	13756	-0-	-1248	-0-	136	1	13620	2	Y	-0-			-0-
02	13300	X	11837	-0-	-1463	-0-	117	1	11720	2	Y	-0-			-0-
03	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	118	1	11801	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	10064	-0-	-3556	-0-	100	1	9964	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	13156	-0-	-639	-0-	130	1	13026	2	Y	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

12	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
01	19747	X	19129	-0-	-618	-0-	19129	2			N	-0-			-0-
02	17612	X	17455	-0-	-157	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
03	19499	X	18675	-0-	-824	-0-	18675	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	18306	-0-	-294	-0-	18306	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	18120	-0-	-1193	-0-	18120	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

12	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	102	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4830	-0-	-2238	-0-	82	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	103	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	3217	-0-	-3851	-0-	55	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	1495	-0-	-4775	-0-	25	1	1470	2	N	-0-					-0-
*05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	152	1	8736	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	204	1	11774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	SHUT IN		8105	-0-	8105	8105	138	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	12965	X	4860	-0-	-8105	-0-	83	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	6996	-0-	-2244	-0-	119	1	6877	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	2023	-0-	-7525	-0-	34	1	1989	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	15548	-0-	12748	12748	453	1	15095	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	16974	-0-	13874	26622	494	1	16480	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10098	-0-	7098	33720	294	1	9804	2	N	-0-					-0-
*05	39878	X	6158	-0-	-33720	-0-	179	1	5979	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

12	1922	X	1516	-0-	-406	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	21	1	713	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	2	N	-0-			-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	37	1	1244	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

12	2908	N	2511	-0-	-397	-0-	73	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	1516	-0-	-1026	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2400	-0-	-260	-0-	70	1	2330	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	80	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	65	1	2154	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	1923	-0-	-743	-0-	56	1	1867	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

12	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	61	1	2019	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1406	-0-	-826	-0-	41	1	1365	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1863	-0-	-629	-0-	54	1	1809	2	N	-0-			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	53	1	1752	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	28271	28271	-0-	-0-	-0-	28199	2	72	9	N	65	1	8			117
01	26752	26752	-0-	-0-	-0-	26617	2	135	9	N	123	12	8			228
02	21373	21373	-0-	-0-	-0-	21322	2	51	9	N	46	191	1	6	8	77
03	23051	23051	-0-	-0-	-0-	23008	2	43	9	N	39	18	8			98
*04	22771	22771	-0-	-0-	-0-	22549	2	222	9	N	202	190	1	22	8	88
05	31	24529	-0-	24498	24498	24395	2	134	9	N	122	8	8			202

PIERCE, C. J. WELL #: RRCID -> 268050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11285 - 16478

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	3			N	-0-					-0-
01	40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	40749	3			N	-0-					-0-
02	36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	36388	3			N	-0-					-0-
03	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	3			N	-0-					-0-
04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	34209	3			N	-0-					-0-
*05	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	37172	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3007 X	2075	-0-	-932	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2632 X	2447	-0-	-185	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
04	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	12834 X	8617	-0-	-4217	-0-	8617	3		N	-0-			-0-
01	11687 X	10405	-0-	-1282	-0-	10405	3		N	-0-			-0-
02	10892 X	8359	-0-	-2533	-0-	8359	3		N	-0-			-0-
03	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3		N	-0-			-0-
04	11670 X	6631	-0-	-5039	-0-	6631	3		N	-0-			-0-
05	10416 X	6998	-0-	-3418	-0-	6998	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	3534	1580	-0-	-1954	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
01	3534	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
02	3192	1010	-0-	-2182	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
03	5807	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
*04	5074	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
*05	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		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
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6449	2	64	9	N	58					272
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	115					387
02	5684	X	2336	-0-	-3348	-0-	2278	2	58	9	N	53	190	1			250
03	6510	X	300	-0-	-6210	-0-	200	2	100	9	N	91					341
04	6300	X	267	-0-	-6033	-0-	200	2	67	9	N	61					402
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					402

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2552	2	103	9	N	94					122
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5716	2	101	9	N	92					214
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3306	2	28	9	N	25					239
03	2666	N	555	-0-	-2111	-0-	548	2	7	9	N	6					245
04	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	1585	2			N	-0-					245
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					245

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					157
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					157
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					157
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					165
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					174
05	372	X	67	-0-	-305	-0-	66	2	1	9	N	1					175

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1897	2	58	9	N	53					205
01	3100	N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	198	1			70
02	2800	N	1871	-0-	-929	43	1828	2	43	9	N	39					109
03	2359	N	2316	-0-	-43	-0-	2260	2	56	9	N	51					160
04	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2423	2	57	9	N	52					212
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	2	35	9	N	32	186	1			58

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
12	6820	X	2455	-0-	-4365	-0-	2392	2	63	9	N	57					239
01	5518	X	3182	-0-	-2336	-0-	3149	2	33	9	N	30					269
02	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	1673	2	13	9	N	12					281
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2983	1291	2	6	9	N	5					286
04	3138	X	155	-0-	-2983	-0-	155	2			N	-0-					286
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	139	2	13	9	N	12					124
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					125
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	137	2	10	9	N	9					134
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	2	39	9	N	35					169
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	221	2	42	9	N	38					207
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	174	2	109	9	N	99	187	1			119

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2134	-0-	-722	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	34	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	34	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	20	1	1591	2	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	38	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	34	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	34	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1193	-0-	-1101	-0-	20	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	32	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	28	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-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-

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
12	11873	X	10595	-0-	-1278	-0-	62	1	10533	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9973	-0-	-1900	-0-	62	1	9911	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8832	-0-	-1612	-0-	56	1	8776	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9241	-0-	-2322	-0-	62	1	9179	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8976	-0-	-1344	-0-	60	1	8916	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9583	-0-	-1019	-0-	62	1	9521	2	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502 X	7433	-0-	-69	-0-	62	1	7371	2	N	-0-					-0-
01	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	62	1	7864	2	N	-0-					-0-
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	56	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	7440 X	7417	-0-	-23	-0-	62	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	60	1	7460	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	7750 X	4982	-0-	-2768	-0-	44	1	4938	2	N	-0-					-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

12	8060 X	7104	-0-	-956	-0-	62	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	8060 X	6437	-0-	-1623	-0-	62	1	6375	2	N	-0-					-0-
02	6496 X	5663	-0-	-833	-0-	56	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	62	1	5712	2	N	-0-					-0-
04	6870 X	5539	-0-	-1331	-0-	60	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	5908	-0-	-1191	-0-	62	1	5846	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	20212 X	17215	-0-	-2997	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
01	20212 X	16945	-0-	-3267	-0-	16945	3			N	-0-					-0-
02	16716 X	13009	-0-	-3707	-0-	13009	3			N	-0-					-0-
03	17732 X	17015	-0-	-717	-0-	17015	3			N	-0-					-0-
04	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	3			N	-0-					-0-
*05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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

12	27838 X	24062	-0-	-3776	-0-	24062	3			N	-0-					-0-
01	27838 X	24503	-0-	-3335	-0-	24503	3			N	-0-					-0-
02	24248 X	18399	-0-	-5849	-0-	18399	3			N	-0-					-0-
03	24397 X	21241	-0-	-3156	-0-	21241	3			N	-0-					-0-
04	23700 X	23236	-0-	-464	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	24490 X	24000	-0-	-490	-0-	24000	3			N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
12	17701	X	14823	-0-	-2878	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
01	17701	X	15092	-0-	-2609	-0-	15092	3			N	-0-					-0-
02	15512	X	11421	-0-	-4091	-0-	11421	3			N	-0-					-0-
03	16554	X	15173	-0-	-1381	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
05	15097	X	15056	-0-	-41	-0-	15056	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
12	3038	N	2943	-0-	-95	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	3005	-0-	-2	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	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
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			10

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

12	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	25	1	611	2	N	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	25	1	606	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

12	3472 X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2546	-0-	-926	-0-	99	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	136	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	144	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3485	-0-	-25	-0-	141	1	3344	2	N	-0-					-0-
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	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

12	4588 X	4080	-0-	-508	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3602	-0-	-893	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3833	-0-	-227	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	4226	-0-	-21	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	Y	11	3	8			16
						12	9									
01	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	462	1	10429	2	Y	7	4	8			19
						8	9									
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	486	1	10543	2	Y	14	20	1	3	8	10
						15	9									
03	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	528	1	11368	2	Y	3	1	8			12
						3	9									
04	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	476	1	10630	2	Y	6	3	8			15
						7	9									
*05	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	506	1	10382	2	Y	3	1	8			17
						3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	325	1	10796	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
01	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	368	1	11640	2	Y	4	2	8			11
							4	9									
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	333	1	8785	2	Y	10	10	1	1	8	10
							11	9									
03	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	538	1	14669	2	Y	-0-	9	1			1
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	371	1	11313	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	345	1	11177	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	437	1	9736	2	Y	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	Y	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	293	1	6347	2	Y	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	390	1	8408	2	Y	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	430	1	9603	2	Y	-0-					-0-
*05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	476	1	9762	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	368	1	8200	2	Y	-0-					-0-
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	347	1	7831	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	344	1	7468	2	Y	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	354	1	7620	2	Y	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	349	1	7795	2	Y	-0-					-0-
*05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

12	12338	X	7809	-0-	-4529	-0-	228	1	7581	2	Y	-0-					19
01	11687	X	8242	-0-	-3445	-0-	252	1	7988	2	Y	2					21
							2	9									
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	244	1	6445	2	Y	4					25
							4	9									
03	6262	X	139	-0-	-6123	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					25
04	6060	X	50	-0-	-6010	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					25
05	6262	X	1044	-0-	-5218	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					25

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-					5
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	94	1	2970	2	Y	1					6
							1	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	1					7
							1	9									
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					7
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	20	1	612	2	Y	1					8
							1	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	X	277	-0-	-436	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7468	-0-	4668	4668	273	1	7186	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
03	3100	N	12253	-0-	9153	13821	433	1	11820	2	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	17750	-0-	14750	28571	564	1	17186	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	38371	X	9800	-0-	-28571	-0-	293	1	9507	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	2461	-0-	-5785	-0-	72	1	2389	2	Y	-0-					11
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	246	1	7784	2	Y	1					12
							1	9									
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	461	1	12166	2	Y	8					20
							9	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	370	1	10093	2	Y	6					26
							7	9									
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	287	1	8749	2	Y	10					36
							11	9									
*05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	266	1	8630	2	Y	-0-					36

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	139	-0-	-19267	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	19406	X	242	-0-	-19164	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	11760	X	4511	-0-	-7249	-0-	165	1	4340	2	Y	5					5
							6	9									
03	13020	X	1647	-0-	-11373	-0-	58	1	1589	2	Y	-0-	4	1			1
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	4991	X	917	-0-	-4074	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	3783	-0-	-3440	-0-	110	1	3669	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	119	1	3767	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	3836	X	2686	-0-	-1150	-0-	98	1	2585	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	120	1	3278	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	111	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	112	1	3645	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	5208	X	36	-0-	-5172	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	99	-0-	-4605	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	68	-0-	-5140	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	131	1	4254	2	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
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	409	1	13585	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
01	13826	X	4124	-0-	-9702	-0-	126	1	3996	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
02	13664	X	94	-0-	-13570	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	10	1			2
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	2153	-0-	-11859	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

12	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	293	1	6531	2	Y	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	291	1	6583	2	Y	-0-					-0-
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	385	1	8352	2	Y	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	399	1	8595	2	Y	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
*05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	427	1	8759	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

12	13795	X	10158	-0-	-3637	-0-	296	1	9852	2	Y	9	2	8			7
							10	9									
01	12431	X	10609	-0-	-1822	-0-	325	1	10280	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	8036	X	7880	-0-	-156	-0-	288	1	7583	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	335	1	9132	2	Y	-0-	7	1			1
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	324	1	9864	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8897	X	2208	-0-	-6689	-0-	66	1	2142	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

12	8215	X	6454	-0-	-1761	-0-	277	1	6177	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	6717	-0-	-1498	-0-	285	1	6432	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	262	1	5688	2	Y	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	265	1	5707	2	Y	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	318	1	7107	2	Y	-0-					-0-
*05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	346	1	7107	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

12	9517	X	7941	-0-	-1576	-0-	232	1	7701	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	254	1	8048	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6608	X	6408	-0-	-200	-0-	234	1	6166	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	298	1	8139	2	Y	-0-	6	1			1
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	242	1	7383	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	236	1	7641	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	8374	-0-	-4150	-0-	244	1	8121	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	11842	X	6908	-0-	-4934	-0-	211	1	6694	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	8988	X	2914	-0-	-6074	-0-	106	1	2805	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	9951	X	9775	-0-	-176	-0-	346	1	9429	2	Y	-0-	3	1			1
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	287	1	8734	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	266	1	8629	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

12	2387	N	1099	-0-	-1288	-0-	46	1	1023	2	Y	27	8	8			59
							30	9									
01	2232	N	1332	-0-	-900	-0-	56	1	1254	2	Y	20	10	8			69
							22	9									
02	2156	X	1493	-0-	-663	-0-	64	1	1383	2	Y	42	74	1	8	8	29
							46	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	19	8	8			51
							21	9									
05	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	61	1	1243	2	Y	7	2	8			56
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

12	6541	X	4718	-0-	-1823	-0-	203	1	4515	2	Y	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	Y	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	296	1	6417	2	Y	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	290	1	6259	2	Y	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	295	1	6581	2	Y	-0-					-0-
*05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	290	1	5944	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	309	1	10273	2	Y	10	2	8			8
							11	9									
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	355	1	11223	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3510	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	3999	X	410	-0-	-3589	-0-	6	1	154	2	Y	227	5	1	12	8	215
							250	9									
04	3870	X	3135	-0-	-735	-0-	94	1	2879	2	Y	147	157	1	39	8	166
							162	9									
*05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	389	1	12612	2	Y	139	166	1	10	8	129
							153	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	7135	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	6386	X	5886	-0-	-500	-0-	180	1	5704	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	6468	X	4301	-0-	-2167	-0-	157	1	4138	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	7347	X	5801	-0-	-1546	-0-	205	1	5596	2	Y	-0-	5	1			1
04	7110	X	6857	-0-	-253	-0-	218	1	6639	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	208	1	6724	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4212	-0-	-1523	-0-	123	1	4085	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	145	1	4596	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	136	1	3584	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	202	1	5505	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	144	1	4401	2	Y	-0-					-0-
*05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	174	1	5639	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	351	1	11672	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	417	1	13208	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
02	12040	X	7679	-0-	-4361	-0-	280	1	7390	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	12028	X	6931	-0-	-5097	-0-	245	1	6686	2	Y	-0-	7	1			1
04	12900	X	6683	-0-	-6217	-0-	212	1	6471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	13330	X	4665	-0-	-8665	-0-	140	1	4525	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	393	1	8753	2	Y	-0-					-0-
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	370	1	8367	2	Y	-0-					-0-
02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	408	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	348	1	7765	2	Y	-0-					-0-
*05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	382	1	7840	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	2	Y	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	409	1	12939	2	Y	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	422	1	11134	2	Y	-0-					-0-
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	478	1	13025	2	Y	-0-					-0-
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	460	1	14033	2	Y	-0-					-0-
*05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	412	1	13348	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	112	1	2491	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
01	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	98	1	2210	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	1932	N	598	-0-	-1334	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					22
03	2604	N	138	-0-	-2466	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					22
04	2250	N	161	-0-	-2089	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					22
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	19	1	380	2	Y	1					23
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	290	1	9651	2	Y	9	2	8			7
							10	9									
01	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	272	1	8605	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
02	9100	X	2584	-0-	-6516	-0-	94	1	2487	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	10075	X	689	-0-	-9386	-0-	24	1	665	2	Y	-0-	3	1			1
04	9750	X	7556	-0-	-2194	-0-	240	1	7316	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9951	X	8188	-0-	-1763	-0-	245	1	7943	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	242	1	8036	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	222	1	7036	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	5993	2	Y	7	8	1	1	8	7
							8	9									
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	367	1	10000	2	Y	-0-	6	1			1
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	273	1	8315	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	279	1	9056	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10471	-0-	-689	-0-	305	1	10148	2	Y	16					29
							18	9									
01	11160	X	10200	-0-	-960	-0-	312	1	9878	2	Y	9					38
							10	9									
02	10360	X	8185	-0-	-2175	-0-	299	1	7884	2	Y	2					40
							2	9									
03	11470	X	10429	-0-	-1041	-0-	368	1	10022	2	Y	35	57	1			18
							39	9									
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	370	1	11279	2	Y	1					19
							1	9									
05	10478	X	8816	-0-	-1662	-0-	264	1	8548	2	Y	4					23
							4	9									

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17552	-0-	17552	17604	522	1	16901	2	Y	117					117
							129	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8592	2	8	9	N	7	2	8			86
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13010	2	11	9	N	10	1	8			95
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	2	8	9	N	7	1	8			101
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11639	2	8	9	N	7					108
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	1	8			111
*05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10500	2	3	9	N	3					114

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

12	13485	X	11051	-0-	-2434	-0-	475	1	10576	2	Y	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	550	1	12423	2	Y	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	10055	2	Y	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	2	Y	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	479	1	10698	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10221	-0-	-1001	-0-	475	1	9746	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

12	10664	X	8712	-0-	-1952	-0-	254	1	8449	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
01	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	298	1	9419	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	289	1	7608	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	327	1	8921	2	Y	-0-	7	1			1
04	6390	X	4983	-0-	-1407	-0-	158	1	4825	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6603	X	6495	-0-	-108	-0-	194	1	6301	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	103	1	2293	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	119	1	2441	2	Y	7					27
							8	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819 X	8792	-0-	-2027	-0-	378	1	8414	2	Y	-0-					6
01	10819 X	7730	-0-	-3089	-0-	328	1	7402	2	Y	-0-					6
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	264	1	5716	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	6572 X	5181	-0-	-1391	-0-	230	1	4951	2	Y	-0-					-0-
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	355	1	7916	2	Y	-0-					-0-
*05	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	384	1	7877	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

12	6355 X	3457	-0-	-2898	-0-	149	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	6355 X	4741	-0-	-1614	-0-	201	1	4540	2	Y	-0-					-0-
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	212	1	4591	2	Y	-0-					-0-
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	2	Y	-0-					-0-
04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	239	1	4894	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

12	15872 X	14482	-0-	-1390	-0-	423	1	14059	2	Y	-0-					33
01	15066 X	13927	-0-	-1139	-0-	427	1	13497	2	Y	3					36
						3	9									
02	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	520	1	13698	2	Y	9					45
						10	9									
03	13206 X	12563	-0-	-643	-0-	444	1	12111	2	Y	7					52
						8	9									
04	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	446	1	13608	2	Y	16					68
						18	9									
*05	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	408	1	13214	2	Y	-0-					68

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

12	17515 X	12708	-0-	-4807	-0-	371	1	12337	2	Y	-0-					-0-
01	17515 X	14419	-0-	-3096	-0-	442	1	13977	2	Y	-0-					-0-
02	15092 X	12549	-0-	-2543	-0-	459	1	12090	2	Y	-0-					-0-
03	15934 X	14959	-0-	-975	-0-	529	1	14430	2	Y	-0-					-0-
04	14850 X	12658	-0-	-2192	-0-	402	1	12256	2	Y	-0-					-0-
05	14415 X	13573	-0-	-842	-0-	406	1	13167	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

12	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	131	1	2910	2	Y	2	2	8			31
						2	9									
01	3286 X	1793	-0-	-1493	-0-	76	1	1716	2	Y	1	1	8			31
						1	9									
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	2	Y	2	2	8			31
						2	9									
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	144	1	3105	2	Y	1	1	8			31
						1	9									
04	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	118	1	2638	2	Y	3	3	8			31
						3	9									
05	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	114	1	2346	2	Y	6					37
						7	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	182	1	6045	2	N	27	162	1	4	8	60
							30	9									
01	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	192	1	6070	2	N	36	6	8			90
							40	9									
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	192	1	5061	2	N	19	2	8			107
							21	9									
03	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	190	1	5179	2	N	54	1	8			160
							59	9									
04	6090	X	6020	-0-	-70	-0-	190	1	5804	2	N	24	5	8			179
							26	9									
05	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	182	1	5898	2	N	54	182	1	1	8	50
							59	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

12	6293	X	4382	-0-	-1911	-0-	188	1	4194	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3510	-0-	-1915	-0-	149	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3660	-0-	-428	-0-	161	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	172	1	3707	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	165	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	152	1	3115	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

12	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	346	1	11492	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
01	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	354	1	11192	2	Y	4	2	8			11
							4	9									
02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	278	1	7318	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	300	1	8170	2	Y	-0-	7	1			1
04	9240	X	8141	-0-	-1099	-0-	259	1	7882	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9548	X	8024	-0-	-1524	-0-	240	1	7784	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

12	12648	X	5919	-0-	-6729	-0-	254	1	5665	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	4464	-0-	-6727	-0-	189	1	4275	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4949	-0-	-1771	-0-	218	1	4731	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	266	1	5725	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5327	-0-	-1873	-0-	228	1	5099	2	Y	-0-					-0-
*05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	388	1	7965	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	641	1	14271	2	Y	-0-					-0-
01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	521	1	11765	2	Y	-0-					-0-
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	502	1	10877	2	Y	-0-					-0-
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	542	1	11677	2	Y	-0-					-0-
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	522	1	11649	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9630	-0-	-1654	-0-	447	1	9183	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569 X	14562	-0-	-4007	-0-	14545	2	17	9	N	15	2	8			75
01	18569 X	12528	-0-	-6041	-0-	12525	2	3	9	N	3	3	8			75
02	16772 X	14729	-0-	-2043	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			75
03	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16924	2	2	9	N	2	2	8			75
04	14100 X	11688	-0-	-2412	-0-	10	1	11676	2	N	2	2	8			75
						2	9									
05	16306 X	12861	-0-	-3445	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			75

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

12	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	410	1	13637	2	Y	-0-					-0-
01	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	382	1	12089	2	Y	-0-					-0-
02	12096 X	11029	-0-	-1067	-0-	403	1	10626	2	Y	-0-					-0-
03	13392 X	573	-0-	-12819	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	12960 X	5098	-0-	-7862	-0-	162	1	4932	2	Y	4					4
						4	9									
05	13392 X	61	-0-	-13331	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

12	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	574	1	19074	2	Y	18	3	8			15
						20	9									
01	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	572	1	18117	2	Y	7	4	8			18
						8	9									
02	12236 X	4989	-0-	-7247	-0-	182	1	4801	2	Y	5	16	1	1	8	6
						6	9									
03	13547 X	13244	-0-	-303	-0-	468	1	12776	2	Y	-0-	5	1			1
04	13110 X	10145	-0-	-2965	-0-	322	1	9823	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	559	1	18121	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

12	42966 X	33781	-0-	-9185	-0-	986	1	32795	2	Y	-0-					-0-
01	42067 X	33231	-0-	-8836	-0-	1018	1	32213	2	Y	-0-					-0-
02	28280 X	27962	-0-	-318	-0-	1022	1	26940	2	Y	-0-					-0-
03	31310 X	29579	-0-	-1731	-0-	1046	1	28533	2	Y	-0-					-0-
04	30300 X	27016	-0-	-3284	-0-	858	1	26158	2	Y	-0-					-0-
05	31310 X	28981	-0-	-2329	-0-	868	1	28113	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

12	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	413	1	13716	2	Y	34					61
						37	9									
01	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	461	1	14582	2	Y	20					81
						22	9									
02	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	495	1	13052	2	Y	5					86
						6	9									
03	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	501	1	13654	2	Y	76	123	1			39
						84	9									
04	13170 X	12843	-0-	-327	-0-	408	1	12433	2	Y	2					41
						2	9									
05	13609 X	13529	-0-	-80	-0-	405	1	13114	2	Y	9					50
						10	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	620	1	20609	2	Y	-0-					-0-
01	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	644	1	20396	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	17699	-0-	-893	-0-	647	1	17052	2	Y	-0-					-0-
03	20584	X	18971	-0-	-1613	-0-	671	1	18300	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16290	-0-	-3630	-0-	517	1	15773	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	17886	-0-	-2698	-0-	535	1	17351	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	218	1	9049	2	Y	3	2	8			172
							3	9									
01	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	233	1	9641	2	Y	30	174	1	4	8	24
							33	9									
02	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	200	1	8157	2	Y	9	1	8			32
							10	9									
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	214	1	8677	2	Y	32	1	8			63
							35	9									
04	8550	X	8348	-0-	-202	-0-	244	1	8091	2	Y	12	3	8			72
							13	9									
05	8835	X	8478	-0-	-357	-0-	220	1	8258	2	Y	-0-					72

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
12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1581	-0-	1581	1581	58	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
04	19907	X	18326	-0-	-1581	-0-	582	1	17744	2	Y	-0-					-0-
*05	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	600	1	19458	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	478	1	15883	2	Y	15	3	8			180
							17	9									
01	9951	X	9853	-0-	-98	-0-	302	1	9547	2	Y	4	2	8			182
							4	9									
02	20048	X	10369	-0-	-9679	-0-	379	1	9978	2	Y	11	158	1	1	8	34
							12	9									
03	18693	X	14811	-0-	-3882	-0-	524	1	14287	2	Y	-0-	29	1			5
04	16770	X	7536	-0-	-9234	-0-	239	1	7297	2	Y	-0-	4	1			1
05	16368	X	12400	-0-	-3968	-0-	371	1	12029	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	178	1	5904	2	Y	6	1	8			5
							7	9									
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	192	1	6069	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	144	1	3786	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
03	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	169	1	4605	2	Y	-0-	4	1			1
04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	159	1	4849	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5766	X	4850	-0-	-916	-0-	145	1	4705	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	7306	-0-	-3699	-0-	213	1	7085	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
01	11005	X	8582	-0-	-2423	-0-	263	1	8316	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6832	X	6278	-0-	-554	-0-	229	1	6041	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	305	1	8308	2	Y	-0-	6	1			1
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	241	1	7352	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	228	1	7389	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1316	1	43743	2	N	43	7	8			38
							47	9									
01	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	1373	1	43474	2	Y	17	9	8			46
							19	9									
02	21980	X	14822	-0-	-7158	-0-	541	1	14263	2	Y	16	40	1	2	8	20
							18	9									
03	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	1374	1	37479	2	Y	-0-	17	1			3
04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1270	1	38724	2	Y	8	2	1	8	8	1
							9	9									
*05	37387	X	37387	-0-	-0-	-0-	1119	1	36268	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59768	X	51530	-0-	-8238	-0-	1503	1	49973	2	N	49	8	8			41
							54	9									
01	59768	X	38960	-0-	-20808	-0-	1193	1	37752	2	Y	14	8	8			47
							15	9									
02	53984	X	38300	-0-	-15684	-0-	1398	1	36857	2	Y	41	41	1	4	8	43
							45	9									
03	59768	X	32495	-0-	-27273	-0-	1149	1	31346	2	Y	-0-	37	1			6
04	50790	X	37832	-0-	-12958	-0-	1202	1	36630	2	Y	-0-	4	1			2
05	51522	X	37527	-0-	-13995	-0-	1123	1	36404	2	Y	-0-	2	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	5131	-0-	-542	-0-	5106	2	25	9	N	23					74
01	5673 X	4397	-0-	-1276	-0-	4397	2			N	-0-					74
02	5012 X	1759	-0-	-3253	-0-	1759	2			N	-0-					74
03	5549 X	1762	-0-	-3787	-0-	1762	2			N	-0-					74
04	5370 X	2130	-0-	-3240	-0-	2130	2			N	-0-					74
05	5146 X	3312	-0-	-1834	-0-	3312	2			N	-0-					74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

12	2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					137
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2667	2	6	9	N	5					142
02	2576 N	1960	-0-	-616	-0-	1960	2			N	-0-					142
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					142
04	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					142
*05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

12	3875 X	2846	-0-	-1029	-0-	2846	2			N	-0-					138
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					138
02	2716 X	2438	-0-	-278	-0-	2432	2	6	9	N	5					143
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9	N	7					150
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					150
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					150

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

12	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					34
01	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2			N	-0-					34
02	2800 X	2300	-0-	-500	-0-	2300	2			N	-0-					34
03	3007 X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2			N	-0-					34
04	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					34
05	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					34

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	465	X	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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

12	5332	X	4497	-0-	-835	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3513	-0-	-1819	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					50
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					50
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					50
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					50
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					20
02	2800	N	7108	-0-	4308	4308	7108	2			N	-0-					20
03	3100	N	7679	-0-	4579	8887	7679	2			N	-0-					20
04	16239	X	7352	-0-	-8887	-0-	7352	2			N	-0-					20
*05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

12	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2295	-0-	-315	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	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

12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					105
01	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					105
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					105
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4125	2			N	-0-					105
04	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	3731	2			N	-0-					105
05	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3449	2	12	9	N	11					116

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					41
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					41
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					41
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6925	2	42	9	N	38					79
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					79
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					140
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					140
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					140
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					140
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					140
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					140

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					85
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					85
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					85
03	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	5493	2			N	-0-					85
04	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	5288	2			N	-0-					85
05	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5377	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					180
01	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					180
02	6216 X	5923	-0-	-293	-0-	5923	2			N	-0-					180
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					180
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					180
*05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	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

12	4030 X	3472	-0-	-558	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3599	-0-	-41	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3750	-0-	-150	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					67
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					67
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					67
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					67
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					67
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					67

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					230
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					230
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					230
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					230
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					230
*05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					213
01	10385 X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					213
02	9128 X	8876	-0-	-252	-0-	8876	2			N	-0-					213
03	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	9921	2			N	-0-					213
04	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	9072	2			N	-0-					213
05	10106 X	8413	-0-	-1693	-0-	8413	2			N	-0-					213

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					13
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					13
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					13
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					13
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					13
*05	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

12	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					150
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					150
02	5908 X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					150
03	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					150
04	6330 X	6025	-0-	-305	-0-	6025	2			N	-0-					150
05	6541 X	6155	-0-	-386	-0-	6155	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	3999 2		N	-0-			132
01	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	3643 2		N	-0-			132
02	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	3216 2		N	-0-			132
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3590 2		N	-0-			132
04	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282 2		N	-0-			132
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	3243 2		N	-0-			132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

12	1271 X	189	-0-	-1082	-0-	189 2		N	-0-			120
01	1023 N	191	-0-	-832	-0-	191 2		N	-0-			120
02	336 N	194	-0-	-142	-0-	194 2		N	-0-			120
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			120
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			120
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

12	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538 2		N	-0-			38
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			38
02	2436 N	2248	-0-	-188	-0-	2248 2		N	-0-			38
03	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2428 2	48 9	N	44			82
04	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	2353 2		N	-0-			82
05	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2367 2		N	-0-			82

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2		N	-0-			51
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		N	-0-			51
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			51
03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 2		N	-0-			51
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2		N	-0-			51
*05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-			171
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			171
02	1204 X	122	-0-	-1082	-0-	122 2		N	-0-			171
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			171
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			171
*05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			171

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-			-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2391	-0-	-306	-0-	2391 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

12	5828 X	4424	-0-	-1404	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	4969	-0-	-859	-0-	4969 2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4884	-0-	-156	-0-	4884 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5231	-0-	-349	-0-	5231 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5269	-0-	-131	-0-	5269 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718 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 #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2			N	-0-					49
01	4123 X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					49
02	3724 X	2803	-0-	-921	-0-	2803	2			N	-0-					49
03	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					49
04	3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					49
05	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

12	9362 X	9293	-0-	-69	-0-	9293	2			N	-0-					28
01	9362 X	8058	-0-	-1304	-0-	8058	2			N	-0-					28
02	8568 X	7807	-0-	-761	-0-	7807	2			N	-0-					28
03	9486 X	7763	-0-	-1723	-0-	7715	2	48	9	N	44					72
04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	8086	2			N	-0-					72
05	9300 X	4651	-0-	-4649	-0-	4651	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

12	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2			N	-0-					80
01	4154 X	3688	-0-	-466	-0-	3666	2	22	9	N	20					100
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3638	2	61	9	N	55					155
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					155
04	3780 X	3400	-0-	-380	-0-	3400	2			N	-0-					155
*05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					155

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

12	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2			N	-0-					180
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					180
02	4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2			N	-0-					180
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					180
04	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					180
05	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					108
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					108
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					108
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					108
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	5111	2			N	-0-					108
05	5518 X	4822	-0-	-696	-0-	4822	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

12	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3260	-0-	-156	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3441	-0-	-219	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

12	4495 X	3871	-0-	-624	-0-	3871	2			N	-0-					25
01	4495 X	3535	-0-	-960	-0-	3535	2			N	-0-					25
02	3248 X	2570	-0-	-678	-0-	2570	2			N	-0-					25
03	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	2934	2			N	-0-					25
04	3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2883	2			N	-0-					25
05	3596 X	2296	-0-	-1300	-0-	2296	2			N	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					40
01	8587 X	3862	-0-	-4725	-0-	3862	2			N	-0-					40
02	8512 X	2085	-0-	-6427	-0-	2085	2			N	-0-					40
03	9424 X	8577	-0-	-847	-0-	8577	2			N	-0-					40
04	9120 X	6947	-0-	-2173	-0-	6947	2			N	-0-					40
05	8897 X	1329	-0-	-7568	-0-	1329	2			N	-0-					40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

12	1891 X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					44
01	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	1582	2			N	-0-					44
02	1708 X	1150	-0-	-558	-0-	1150	2			N	-0-					44
03	1891 X	508	-0-	-1383	-0-	508	2			N	-0-					44
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					44
*05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

12	7502 X	6308	-0-	-1194	-0-	6308	2			N	-0-					75
01	7192 X	6014	-0-	-1178	-0-	6014	2			N	-0-					75
02	5936 X	5259	-0-	-677	-0-	5259	2			N	-0-					75
03	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					75
04	6360 X	5577	-0-	-783	-0-	5577	2			N	-0-					75
*05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					25
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					25
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	N	55					80
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					80
04	6480 X	1617	-0-	-4863	-0-	1617	2			N	-0-					80
05	6696 X	1949	-0-	-4747	-0-	1949	2			N	-0-					80

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	434 X	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	616 N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	465 N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					45
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					45
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					45
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					45
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					45
*05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					45

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 #: 6 RRCID -> 193741 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
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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

12	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4886	-0-	-98	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60
01	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-					60
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					60
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					60
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					60
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					145
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					145
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					145
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					145
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					145
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

12	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			N	-0-					30
01	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	4149	2	3	9	N	3					33
02	4144	X	3124	-0-	-1020	-0-	3116	2	8	9	N	7					40
03	4588	X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					40
04	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					40
05	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	3856	2			N	-0-					40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

12	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					120
01	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-					120
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					120
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					120
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					120
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					120

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

12	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	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 #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					40
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					40
02	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					40
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					40
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					40
*05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

12	8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	6066	2			N	-0-					215
01	8246 X	6290	-0-	-1956	-0-	6290	2			N	-0-					215
02	6636 X	5818	-0-	-818	-0-	5818	2			N	-0-					215
03	7347 X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					215
04	7110 X	6029	-0-	-1081	-0-	6029	2			N	-0-					215
05	6448 X	5958	-0-	-490	-0-	5958	2			N	-0-					215

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	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

12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					176
01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					176
02	5040 X	4606	-0-	-434	-0-	4606	2			N	-0-					176
03	5580 X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					176
04	5400 X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-					176
05	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

12	2790 X	638	-0-	-2152	-0-	638	2			N	-0-					40
01	2790 X	528	-0-	-2262	-0-	528	2			N	-0-					40
02	672 X	522	-0-	-150	-0-	522	2			N	-0-					40
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					40
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					40
*05	3100 N	6403	-0-	3303	3303	6403	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					62
01	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	2842	2			N	-0-					62
02	2660 X	2607	-0-	-53	-0-	2607	2			N	-0-					62
03	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					62
04	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	2184	2			N	-0-					62
05	2945 X	2495	-0-	-450	-0-	2495	2			N	-0-					62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

12	14725 X	12727	-0-	-1998	-0-	12727	2			N	-0-					160
01	14353 X	12847	-0-	-1506	-0-	12847	2			N	-0-					160
02	11732 X	11529	-0-	-203	-0-	11529	2			N	-0-					160
03	12989 X	12266	-0-	-723	-0-	12266	2			N	-0-					160
04	12540 X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2			N	-0-					160
05	12834 X	11987	-0-	-847	-0-	11987	2			N	-0-					160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	3577	-0-	-2096	-0-	3577 2		N	-0-			27
01	5673 X	2634	-0-	-3039	-0-	2634 2		N	-0-			27
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			27
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			27
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			27
*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-			27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

12	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 2		N	-0-			92
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438 2		N	-0-			92
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		N	-0-			92
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-			92
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-			92
05	4092 X	3950	-0-	-142	-0-	3947 2	3 9	N	3			95

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-	5311 2		N	-0-			52
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2		N	-0-			52
02	4256 X	3662	-0-	-594	-0-	3662 2		N	-0-			52
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		N	-0-			52
04	5190 X	4918	-0-	-272	-0-	4918 2		N	-0-			52
*05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2		N	-0-			52

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

12	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	1964 2		N	-0-			160
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2		N	-0-			160
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			160
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-			160
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			160
*05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

12	5549 X	4899	-0-	-650	-0-	4899 2		N	-0-			149
01	5363 X	4610	-0-	-753	-0-	4610 2		N	-0-			149
02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171 2		N	-0-			149
03	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	4522 2		N	-0-			149
04	4830 X	3938	-0-	-892	-0-	3938 2		N	-0-			149
05	4898 X	4190	-0-	-708	-0-	4190 2		N	-0-			149

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-			121
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			121
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			121
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		N	-0-			121
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			121
*05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			121

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622 2		N	-0-			132
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257 2		N	-0-			132
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 2		N	-0-			132
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026 2		N	-0-			132
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-			132
*05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497 2		N	-0-			132

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					122
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					122
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					122
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					122
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					122
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					122

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

12	10974 X	9591	-0-	-1383	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	10321	-0-	-498	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9576 X	9250	-0-	-326	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	10129	-0-	-473	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	10260 X	9740	-0-	-520	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	9996	-0-	-327	-0-	9996	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

12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					29
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					29
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					29
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					29
04	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7605	2	41	9	N	37					66
*05	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					66

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	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

12	11222 X	10757	-0-	-465	-0-	10757	2			N	-0-					75
01	11160 X	10624	-0-	-536	-0-	10624	2			N	-0-					75
02	9828 X	9564	-0-	-264	-0-	9564	2			N	-0-					75
03	10881 X	10448	-0-	-433	-0-	10448	2			N	-0-					75
04	10500 X	10032	-0-	-468	-0-	10032	2			N	-0-					75
05	10757 X	10257	-0-	-500	-0-	10257	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

12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					25
01	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					25
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					25
03	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					25
04	13200 X	9848	-0-	-3352	-0-	9848	2			N	-0-					25
05	12276 X	10487	-0-	-1789	-0-	10486	2	1	9	N	1					26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

12	5921 X	4909	-0-	-1012	-0-	4901	2	8	9	N	7	179	1			25
01	5921 X	4495	-0-	-1426	-0-	4495	2			N	-0-					25
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					25
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4797	2	169	9	N	154					179
04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	2	40	9	N	36					215
05	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					215

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					55
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					55
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					55
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					55
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					55
05	1798 X	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					160
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					160
02	1904 X	1594	-0-	-310	-0-	1594	2			N	-0-					160
03	2108 X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					160
04	2040 X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					160
05	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					27
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					27
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					27
03	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3881	2			N	-0-					27
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					27
05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

12	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	1995	2			N	-0-					120
01	2852 X	2277	-0-	-575	-0-	2277	2			N	-0-					120
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					120
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					120
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					120
*05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

12	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	4716	-0-	-1391	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4077	-0-	-319	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					67
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					67
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					67
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					67
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3612	2	36	9	N	33					100
*05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

12	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					55
01	2604 N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-					55
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					55
03	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			N	-0-					55
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					55
*05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					34
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					34
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					34
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					34
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					34
*05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					34

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					177
01	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4184	2			N	-0-					177
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					177
03	4681 X	4587	-0-	-94	-0-	4587	2			N	-0-					177
04	4530 X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			N	-0-					177
*05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					177

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					69
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					69
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					69
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					69
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					69
*05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					69

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

12	8029 X	7627	-0-	-402	-0-	7627	2			N	-0-					67
01	8029 X	7050	-0-	-979	-0-	7050	2			N	-0-					67
02	6944 X	6910	-0-	-34	-0-	6910	2			N	-0-					67
03	7688 X	7116	-0-	-572	-0-	7116	2			N	-0-					67
04	7440 X	7194	-0-	-246	-0-	7194	2			N	-0-					67
05	7657 X	6477	-0-	-1180	-0-	6477	2			N	-0-					67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

12	8525 X	5228	-0-	-3297	-0-	5228	2			N	-0-					100
01	8525 X	8286	-0-	-239	-0-	8286	2			N	-0-					100
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					100
03	6634 X	4905	-0-	-1729	-0-	4905	2			N	-0-					100
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					100
05	6727 X	4719	-0-	-2008	-0-	4719	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

12	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	2906	2	19	9	N	17					17
01	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2885	2	1	9	N	1					18
02	2716 N	2517	-0-	-199	-0-	2491	2	26	9	N	24					42
03	2914 N	2785	-0-	-129	-0-	2749	2	36	9	N	33					75
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					75
*05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					140
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					140
02	10248 X	5003	-0-	-5245	-0-	5003	2			N	-0-					140
03	11346 X	8883	-0-	-2463	-0-	8883	2			N	-0-					140
04	10920 X	2845	-0-	-8075	-0-	2845	2			N	-0-					140
05	7502 X	2890	-0-	-4612	-0-	2890	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 #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10387	-0-	-339	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	9111	-0-	-73	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9786	-0-	-382	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9565	-0-	-275	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9727	-0-	-441	-0-	9727	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

12	2759	X	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			N	-0-					100
01	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					100
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	2396	2			N	-0-					100
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					100
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					100
05	2666	X	1715	-0-	-951	-0-	1712	2	3	9	N	3					103

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

12	4154	X	1459	-0-	-2695	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1123	-0-	-2287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	43	-0-	-1525	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	82	-0-	-1568	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

12	2803	N	2739	-0-	-64	-0-	2739	2			N	-0-					77
01	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2375	2			N	-0-					77
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	2143	2			N	-0-					77
03	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2462	2	47	9	N	43					120
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					120
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

12	6014	X	5168	-0-	-846	-0-	5168	2			N	-0-					148
01	6014	X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					148
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					148
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					148
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					148
05	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

12	8959	X	8860	-0-	-99	-0-	8860	2			N	-0-					165
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					165
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					165
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8454	2	35	9	N	32					197
04	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8432	2	20	9	N	18					215
*05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8476	2	14	9	N	13	192	1			36

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

12	8091	X	5445	-0-	-2646	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5937	-0-	-2154	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2			N	-0-					146
01	5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					146
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					146
03	5518 X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					146
04	5340 X	4912	-0-	-428	-0-	4912	2			N	-0-					146
05	5735 X	4497	-0-	-1238	-0-	4497	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 13254

12	4402 X	3690	-0-	-712	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3704	-0-	-160	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4003	-0-	-137	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3850	-0-	-242	-0-	3850	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

12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					140
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					140
02	6496 X	4576	-0-	-1920	-0-	4576	2			N	-0-					140
03	7192 X	4009	-0-	-3183	-0-	4009	2			N	-0-					140
04	6960 X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					140
05	7099 X	4542	-0-	-2557	-0-	4542	2			N	-0-					140

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

12	6448 X	3732	-0-	-2716	-0-	3732	2			N	-0-					50
01	6448 X	4910	-0-	-1538	-0-	4910	2			N	-0-					50
02	4872 X	4641	-0-	-231	-0-	4641	2			N	-0-					50
03	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4918	2			N	-0-					50
04	5220 X	4311	-0-	-909	-0-	4311	2			N	-0-					50
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					50

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

12	6014 X	5559	-0-	-455	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	5320	-0-	-56	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	4639	-0-	-1251	-0-	4639	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

12	10850 X	6981	-0-	-3869	-0-	6981	2			N	-0-					30
01	10478 X	8444	-0-	-2034	-0-	8444	2			N	-0-					30
02	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					30
03	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					30
04	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					30
*05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					30

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					137
01	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					137
02	4900 X	4396	-0-	-504	-0-	4396	2			N	-0-					137
03	5425 X	34	-0-	-5391	-0-	34	2			N	-0-					137
04	5250 X	1919	-0-	-3331	-0-	1919	2			N	-0-					137
05	5425 X	4639	-0-	-786	-0-	4639	2			N	-0-					137

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					180
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					180
02	7700 X	6141	-0-	-1559	-0-	6141	2			N	-0-					180
03	8928 X	5909	-0-	-3019	-0-	5909	2			N	-0-					180
04	8640 X	5017	-0-	-3623	-0-	5017	2			N	-0-					180
05	8928 X	4563	-0-	-4365	-0-	4563	2			N	-0-					180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3953	-0-	-418	-0-	3888	2	65	9	N	59					154
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3870	2	45	9	N	41					195
02	3640 X	3495	-0-	-145	-0-	3454	2	41	9	N	37	192	1			40
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3755	2	81	9	N	74					114
04	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	3604	2	22	9	N	20					134
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	3667	2	40	9	N	36					170

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	3579	-0-	-1071	-0-	3579	2			N	-0-					100
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					100
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					100
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					100
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					100
*05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24					124

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	N	25					110
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					110
02	5180 X	4983	-0-	-197	-0-	4966	2	17	9	N	15					125
03	5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5162	2	87	9	N	79					204
04	5550 X	3637	-0-	-1913	-0-	3620	2	17	9	N	15					219
05	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	5335	2	3	9	N	3					222

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					140
01	7471 X	4386	-0-	-3085	-0-	4386	2			N	-0-					140
02	5404 X	2810	-0-	-2594	-0-	2810	2			N	-0-					140
03	5983 X	2430	-0-	-3553	-0-	2430	2			N	-0-					140
04	5790 X	2781	-0-	-3009	-0-	2781	2			N	-0-					140
05	5983 X	2443	-0-	-3540	-0-	2443	2			N	-0-					140

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	1992	-0-	-2255	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	1727	-0-	-2520	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	1262	-0-	-2350	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

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
12	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					83
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					83
02	7084 X	5919	-0-	-1165	-0-	5919	2			N	-0-					83
03	7843 X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					83
04	7590 X	6147	-0-	-1443	-0-	6147	2			N	-0-					83
05	7068 X	6425	-0-	-643	-0-	6425	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269 X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	7135	-0-	-1483	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	6817	-0-	-827	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	7483	-0-	-980	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7018	-0-	-1172	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	5667	-0-	-2114	-0-	5667	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

12	10292 X	6201	-0-	-4091	-0-	6201	2			N	-0-					29
01	9827 X	6415	-0-	-3412	-0-	6415	2			N	-0-					29
02	8428 X	4625	-0-	-3803	-0-	4625	2			N	-0-					29
03	9331 X	4687	-0-	-4644	-0-	4687	2			N	-0-					29
04	8670 X	1714	-0-	-6956	-0-	1714	2			N	-0-					29
05	6417 X	3577	-0-	-2840	-0-	3577	2			N	-0-					29

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

12	3844 X	2565	-0-	-1279	-0-	2565	2			N	-0-					54
01	3844 X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					54
02	2856 X	2797	-0-	-59	-0-	2797	2			N	-0-					54
03	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					54
04	3060 X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	2			N	-0-					54
05	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					54

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

12	7068 X	6892	-0-	-176	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	7055	-0-	-385	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	6214	-0-	-170	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6343	-0-	-497	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					149
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					149
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					149
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					149
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2550	2	47	9	N	43					192
*05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18	186	1			24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

12	29202 X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
02	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
03	25327 X	23927	-0-	-1400	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
04	24510 X	23772	-0-	-738	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
05	25327 X	22496	-0-	-2831	-0-	22496	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					115
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					115
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					115
03	4092 X	3148	-0-	-944	-0-	3148	2			N	-0-					115
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315	2			N	-0-					115
05	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-					115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					69
01	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					69
02	4452 X	4153	-0-	-299	-0-	4153	2			N	-0-					69
03	4929 X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					69
04	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	3846	2			N	-0-					69
05	4588 X	4066	-0-	-522	-0-	4066	2			N	-0-					69

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					215
01	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					215
02	1988 N	1872	-0-	-116	-0-	1872	2			N	-0-					215
03	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					215
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					215
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

12	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1938	2	8	9	N	7					7
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	2	14	9	N	13					20
04	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					20
05	1860 N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

12	5952 X	2890	-0-	-3062	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	2788	-0-	-3164	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	2387	-0-	-1841	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	2219	-0-	-2462	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	1442	-0-	-3088	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	1255	-0-	-1628	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					160
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					160
02	6216 X	5784	-0-	-432	-0-	5784	2			N	-0-					160
03	6882 X	6348	-0-	-534	-0-	6348	2			N	-0-					160
04	6660 X	6069	-0-	-591	-0-	6069	2			N	-0-					160
05	6634 X	6207	-0-	-427	-0-	6207	2			N	-0-					160

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					30
01	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-					30
02	3864	X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					30
03	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					30
04	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					30
05	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	4096	2	10	9	N	9					39

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

12	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7191	2			N	-0-					48
01	7409	X	6646	-0-	-763	-0-	6631	2	15	9	N	14					62
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					62
03	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					62
04	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	5998	2			N	-0-					62
05	6975	X	3735	-0-	-3240	-0-	3735	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

12	7347	X	7219	-0-	-128	-0-	7219	2			N	-0-					164
01	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	2			N	-0-					164
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					164
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					164
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					164
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			N	-0-					164

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4473	-0-	-259	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

12	4991	X	3956	-0-	-1035	-0-	3956	2			N	-0-					74
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					74
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					74
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4701	2	11	9	N	10					84
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					84
*05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					141
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					141
02	7672	X	6535	-0-	-1137	-0-	6535	2			N	-0-					141
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					141
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					141
05	8897	X	6928	-0-	-1969	-0-	6928	2			N	-0-					141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

12	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8819	-0-	-1628	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	851	-0-	-2719	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	12	-0-	-3677	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6197	-0-	-468	-0-	6197	2			N	-0-					181
01	6665 X	6320	-0-	-345	-0-	6320	2			N	-0-					181
02	5712 X	5648	-0-	-64	-0-	5648	2			N	-0-					181
03	6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					181
04	6120 X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2			N	-0-					181
05	6324 X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					181

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					90
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					90
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					90
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					90
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					90
*05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					90

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					82
01	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					82
02	1792 N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2			N	-0-					82
03	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					82
04	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					82
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					82

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					70
01	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					70
02	5264 X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					70
03	5828 X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					70
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					70
*05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

12	4371 X	3193	-0-	-1178	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					27
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					27
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					27
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					27
*05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

12	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					83
01	11501 X	4152	-0-	-7349	-0-	4152	2			N	-0-					83
02	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					83
03	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					83
04	9420 X	6822	-0-	-2598	-0-	6822	2			N	-0-					83
05	9734 X	5670	-0-	-4064	-0-	5670	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5089	2			N	-0-					70
01	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	4680	2			N	-0-					70
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					70
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					70
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

12	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3411	-0-	-1405	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4210	-0-	-950	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3419	-0-	-1913	-0-	3419	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

12	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	6098	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

12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5660	-0-	-752	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6170	-0-	-929	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5950	-0-	-890	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5922	-0-	-681	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					195
01	7936	X	2497	-0-	-5439	-0-	2497	2			N	-0-					195
02	7000	X	3478	-0-	-3522	-0-	3478	2			N	-0-					195
03	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					195
04	7500	X	6070	-0-	-1430	-0-	6070	2			N	-0-					195
05	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	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

12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

12	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	1627	2			N	-0-					135
01	2387	X	1243	-0-	-1144	-0-	1243	2			N	-0-					135
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					135
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					135
04	3000	N	3784	-0-	784	784	3784	2			N	-0-					135
*05	4487	X	3703	-0-	-784	-0-	3703	2			N	-0-					135

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4857	-0-	-413	-0-	4857 2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3789	-0-	-635	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4707	-0-	-191	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	3212	-0-	-1528	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4859	-0-	-8	-0-	4859 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

12	7967 X	5079	-0-	-2888	-0-	5079 2		N	-0-			13
01	7967 X	6632	-0-	-1335	-0-	6632 2		N	-0-			13
02	5796 X	5626	-0-	-170	-0-	5626 2		N	-0-			13
03	6417 X	5910	-0-	-507	-0-	5910 2		N	-0-			13
04	6210 X	6155	-0-	-55	-0-	6155 2		N	-0-			13
*05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 2		N	-0-			13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

12	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	825	-0-	-415	-0-	825 2		N	-0-			-0-
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743 2		N	-0-			-0-
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 2		N	-0-			-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 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

12	9424 X	7361	-0-	-2063	-0-	7361 2		N	-0-			-0-
01	9424 X	7811	-0-	-1613	-0-	7811 2		N	-0-			-0-
02	8568 X	4915	-0-	-3653	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8857	-0-	-629	-0-	8857 2		N	-0-			-0-
04	9180 X	7946	-0-	-1234	-0-	7946 2		N	-0-			-0-
*05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 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

12	6727 X	5733	-0-	-994	-0-	5733 2		N	-0-			39
01	7285 X	5509	-0-	-1776	-0-	5509 2		N	-0-			39
02	6580 X	6367	-0-	-213	-0-	6367 2		N	-0-			39
03	7285 X	5930	-0-	-1355	-0-	5930 2		N	-0-			39
04	6720 X	6234	-0-	-486	-0-	6234 2		N	-0-			39
05	7037 X	5405	-0-	-1632	-0-	5405 2		N	-0-			39

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
04	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			39
01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1838 2	34 9	N	31			70
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	1682 2		N	-0-			70
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1712 2		N	-0-			70
04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	1591 2		N	-0-			70
*05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	16576 X	15206	-0-	-1370	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	18352 X	12151	-0-	-6201	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	17760 X	11603	-0-	-6157	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
05	18352 X	14626	-0-	-3726	-0-	14626	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					98
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					98
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					98
03	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	5650	2			N	-0-					98
04	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					98
05	6262 X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

12	6727 X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	6407	-0-	-258	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5667	-0-	-73	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5902	-0-	-248	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

12	4960 X	3051	-0-	-1909	-0-	3051	2			N	-0-					129
01	4960 X	1481	-0-	-3479	-0-	1481	2			N	-0-					129
02	4424 X	1705	-0-	-2719	-0-	1705	2			N	-0-					129
03	4433 X	470	-0-	-3963	-0-	470	2			N	-0-					129
04	4290 X	420	-0-	-3870	-0-	420	2			N	-0-					129
05	3038 X	189	-0-	-2849	-0-	189	2			N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

12	9827 X	5414	-0-	-4413	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	7902	-0-	-1925	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	5621	-0-	-2377	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					163
01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					163
02	7000 X	6975	-0-	-25	-0-	6975	2			N	-0-					163
03	7750 X	7481	-0-	-269	-0-	7481	2			N	-0-					163
04	7500 X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					163
05	7750 X	7559	-0-	-191	-0-	7559	2			N	-0-					163

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					90
01	5766 X	5002	-0-	-764	-0-	5002	2			N	-0-					90
02	5348 X	4795	-0-	-553	-0-	4795	2			N	-0-					90
03	5921 X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					90
04	5730 X	5102	-0-	-628	-0-	5102	2			N	-0-					90
05	5921 X	5059	-0-	-862	-0-	5059	2			N	-0-					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					52
01	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-					52
02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	2			N	-0-					52
03	4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					52
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					52
05	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	3664	2			N	-0-					52

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

12	8773 X	7599	-0-	-1174	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	5253	-0-	-2607	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	5513	-0-	-2268	-0-	5513	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

12	5425 X	5309	-0-	-116	-0-	5309	2			N	-0-					48
01	5425 X	5112	-0-	-313	-0-	5112	2			N	-0-					48
02	4844 X	4553	-0-	-291	-0-	4553	2			N	-0-					48
03	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	4514	2			N	-0-					48
04	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					48
05	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			N	-0-					48

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

12	7874 X	2209	-0-	-5665	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7754	-0-	-120	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	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

12	5363 X	3802	-0-	-1561	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	5294	-0-	-69	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	5172	-0-	-191	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13474 PERF.10948 - 13314

12	7657 X	6482	-0-	-1175	-0-	6482	2			N	-0-					77
01	7657 X	6327	-0-	-1330	-0-	6327	2			N	-0-					77
02	6132 X	5791	-0-	-341	-0-	5791	2			N	-0-					77
03	6789 X	6077	-0-	-712	-0-	6030	2	47	9	N	43					120
04	6570 X	5275	-0-	-1295	-0-	5275	2			N	-0-					120
05	6479 X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			N	-0-					120

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

12	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			N	-0-					44
01	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	4756	2			N	-0-					44
02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2			N	-0-					44
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					44
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					44
*05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6637	-0-	-1733	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6608	-0-	-2041	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7499	-0-	-747	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6656	-0-	-512	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6198	-0-	-1482	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	2240	-0-	-5696	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

12	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3553	-0-	-451	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2762	-0-	-1330	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					265
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					265
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					265
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					265
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					265
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					265

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

12	2666	X	27	-0-	-2639	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	217	X	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

12	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	13665	2			N	-0-					107
01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					107
02	12712	X	11567	-0-	-1145	-0-	11567	2			N	-0-					107
03	14074	X	12504	-0-	-1570	-0-	12504	2			N	-0-					107
04	13590	X	11953	-0-	-1637	-0-	11953	2			N	-0-					107
05	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	12101	2			N	-0-					107

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	6045	-0-	-2852	-0-	6045	2			N	-0-					166
01	8897 X	6958	-0-	-1939	-0-	6958	2			N	-0-					166
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					166
03	7905 X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					166
04	7650 X	7037	-0-	-613	-0-	7037	2			N	-0-					166
05	7905 X	6463	-0-	-1442	-0-	6463	2			N	-0-					166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

12	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2			N	-0-					37
01	2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-					37
02	2660 X	2503	-0-	-157	-0-	2503	2			N	-0-					37
03	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2818	2	3	9	N	3					40
04	2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					40
*05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

12	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2			N	-0-					57
01	10881 X	10072	-0-	-809	-0-	10072	2			N	-0-					57
02	9352 X	9253	-0-	-99	-0-	9253	2			N	-0-					57
03	10354 X	9469	-0-	-885	-0-	9469	2			N	-0-					57
04	9960 X	9654	-0-	-306	-0-	9654	2			N	-0-					57
05	10230 X	9346	-0-	-884	-0-	9346	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

12	6200 X	3373	-0-	-2827	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2950	-0-	-1400	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	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

12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

12	3100 N	8015	-0-	4915	4915	8015	2			N	-0-					-0-
01	10714 X	5799	-0-	-4915	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*05	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					38
01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7818	2	2	9	N	2					40
02	8344 X	6313	-0-	-2031	-0-	6313	2			N	-0-					40
03	9238 X	7433	-0-	-1805	-0-	7433	2			N	-0-					40
04	8940 X	6650	-0-	-2290	-0-	6650	2			N	-0-					40
05	8401 X	6722	-0-	-1679	-0-	6722	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	1946	-0-	-348	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					100
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					100
02	7084 X	5721	-0-	-1363	-0-	5721	2			N	-0-					100
03	7843 X	6774	-0-	-1069	-0-	6774	2			N	-0-					100
04	7590 X	5162	-0-	-2428	-0-	5153	2	9	9	N	8					108
05	7657 X	6722	-0-	-935	-0-	6722	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

12	7812 X	7003	-0-	-809	-0-	6980	2	23	9	N	21					174
01	7812 X	6783	-0-	-1029	-0-	6783	2			N	-0-					174
02	6720 X	6051	-0-	-669	-0-	6051	2			N	-0-					174
03	7440 X	6527	-0-	-913	-0-	6479	2	48	9	N	44					218
04	7200 X	6256	-0-	-944	-0-	6256	2			N	-0-					218
05	7006 X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					218

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

12	8618 X	7921	-0-	-697	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7678	-0-	-506	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6703	-0-	-325	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7743	-0-	-38	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	7443	-0-	-87	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

12	9858 X	7791	-0-	-2067	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	9858 X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8148 X	7871	-0-	-277	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8054	-0-	-967	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7885	-0-	-845	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					162
01	6696 X	6666	-0-	-30	-0-	6629	2	37	9	N	34					196
02	6132 X	5648	-0-	-484	-0-	5648	2			N	-0-					196
03	6789 X	6404	-0-	-385	-0-	6404	2			N	-0-					196
04	6570 X	6128	-0-	-442	-0-	6128	2			N	-0-					196
05	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	6214	2			N	-0-					196

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

12	6417 X	6131	-0-	-286	-0-	6131	2			N	-0-					32
01	6448 X	5990	-0-	-458	-0-	5990	2			N	-0-					32
02	5348 X	5315	-0-	-33	-0-	5315	2			N	-0-					32
03	5921 X	5831	-0-	-90	-0-	5785	2	46	9	N	42					74
04	5730 X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					74
05	5921 X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540 2		N	-0-			47
01	5456 X	5187	-0-	-269	-0-	5187 2		N	-0-			47
02	5516 X	4758	-0-	-758	-0-	4758 2		N	-0-			47
03	6107 X	5162	-0-	-945	-0-	5162 2		N	-0-			47
04	5910 X	4605	-0-	-1305	-0-	4605 2		N	-0-			47
05	5549 X	4994	-0-	-555	-0-	4994 2		N	-0-			47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2977	-0-	-681	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3223	-0-	-25	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
*05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

12	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3928	-0-	-244	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3501	-0-	-969	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4439	-0-	-180	-0-	4439 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

12	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4311	-0-	-246	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3282	-0-	-554	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
*05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-			93
01	4991 X	4953	-0-	-38	-0-	4953 2		N	-0-			93
02	4788 X	4451	-0-	-337	-0-	4451 2		N	-0-			93
03	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4798 2	10 9	N	9			102
04	5130 X	4770	-0-	-360	-0-	4770 2		N	-0-			102
05	4991 X	4526	-0-	-465	-0-	4526 2		N	-0-			102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

12	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2839	-0-	-75	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2452	-0-	-40	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2595	-0-	-165	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647 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
12	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	2398	2			N	-0-					28
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2409	2	6	9	N	5					33
02	2436	X	1895	-0-	-541	-0-	1895	2			N	-0-					33
03	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2172	2	11	9	N	10					43
04	2610	X	1755	-0-	-855	-0-	1755	2			N	-0-					43
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

12	1674	N	993	-0-	-681	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	856	-0-	-208	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					70
01	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					70
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					70
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					70
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					70
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					140
01	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					140
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					140
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					140
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					140
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					85
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					85
02	5460	X	4036	-0-	-1424	-0-	4036	2			N	-0-					85
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					85
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					85
05	6820	X	3216	-0-	-3604	-0-	3216	2			N	-0-					85

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

12	11594	X	9702	-0-	-1892	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8254	-0-	-482	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8634	-0-	-1038	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7835	-0-	-1525	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8952	-0-	-720	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					60
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					60
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					60
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					60
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					60

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
12	5766 X	5137	-0-	-629	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	4964	-0-	-988	-0-	4964	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4450	-0-	-394	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4599	-0-	-591	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4235	-0-	-911	-0-	4235	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

12	14849 X	14177	-0-	-672	-0-	14177	2	N	-0-			-0-
01	14849 X	13590	-0-	-1259	-0-	13590	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	12379	-0-	-613	-0-	12379	2	N	-0-			-0-
03	14384 X	13001	-0-	-1383	-0-	13001	2	N	-0-			-0-
04	13920 X	12602	-0-	-1318	-0-	12602	2	N	-0-			-0-
05	14167 X	11883	-0-	-2284	-0-	11883	2	N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

12	9641 X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	1840	-0-	-6623	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
03	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2	N	-0-			-0-
04	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2	N	-0-			-0-
*05	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	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

12	4619 X	3936	-0-	-683	-0-	3936	2	N	-0-			105
01	4619 X	3844	-0-	-775	-0-	3844	2	N	-0-			105
02	3612 X	3137	-0-	-475	-0-	3137	2	N	-0-			105
03	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	3248	2	N	-0-			105
04	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2	N	-0-			105
05	3937 X	3216	-0-	-721	-0-	3216	2	N	-0-			105

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	5623	-0-	-50	-0-	5623	2	N	-0-			-0-
02	5376 X	4645	-0-	-731	-0-	4645	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5440	-0-	-512	-0-	5440	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5163	-0-	-597	-0-	5163	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

12	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2	N	-0-			85
01	10230 X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2	N	-0-			85
02	10276 X	9802	-0-	-474	-0-	9802	2	N	-0-			85
03	11377 X	10268	-0-	-1109	-0-	10268	2	N	-0-			85
04	11010 X	9379	-0-	-1631	-0-	9379	2	N	-0-			85
05	11067 X	9393	-0-	-1674	-0-	9393	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
12	4991 X	2690	-0-	-2301	-0-	2690	2			N	-0-					101
01	4991 X	3270	-0-	-1721	-0-	3270	2			N	-0-					101
02	3164 X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-					101
03	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					101
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					101
05	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					101

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

12	8432 X	8287	-0-	-145	-0-	8287	2			N	-0-					144
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					144
02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					144
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					144
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					144
05	7099 X	6193	-0-	-906	-0-	6193	2			N	-0-					144

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

12	17949 X	15905	-0-	-2044	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
01	19375 X	15194	-0-	-4181	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
02	15736 X	13552	-0-	-2184	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	17422 X	14907	-0-	-2515	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
04	16440 X	14056	-0-	-2384	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
05	15903 X	13983	-0-	-1920	-0-	13983	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

12	8091 X	6751	-0-	-1340	-0-	6751	2			N	-0-					109
01	8091 X	6274	-0-	-1817	-0-	6274	2			N	-0-					109
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					109
03	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					109
04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					109
*05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					40
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					40
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					40
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					40
*05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					40

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

12	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					304
01	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					304
02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					304
03	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					304
04	11100 X	10904	-0-	-196	-0-	10904	2			N	-0-					304
05	11470 X	10898	-0-	-572	-0-	10898	2			N	-0-					304

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					44
01	13795 X	13302	-0-	-493	-0-	13302	2			N	-0-					44
02	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					44
03	11532 X	11453	-0-	-79	-0-	11267	2	186	9	N	169	181	1			32
04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					32
*05	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					32

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
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	6659	-0-	-1556	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	11760 X	5909	-0-	-5851	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	13020 X	6351	-0-	-6669	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	12600 X	7372	-0-	-5228	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*05	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					194
01	6603 X	5548	-0-	-1055	-0-	5548	2			N	-0-					194
02	5068 X	3688	-0-	-1380	-0-	3688	2			N	-0-					194
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					194
04	5430 X	5032	-0-	-398	-0-	5032	2			N	-0-					194
05	5611 X	5035	-0-	-576	-0-	5035	2			N	-0-					194

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

12	9021 X	8258	-0-	-763	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7769	-0-	-1004	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6196	-0-	-1196	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	7587	-0-	-363	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	7906	-0-	-309	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

12	7378 X	6062	-0-	-1316	-0-	6062	2			N	-0-					54
01	7378 X	7171	-0-	-207	-0-	7171	2			N	-0-					54
02	5964 X	5136	-0-	-828	-0-	5136	2			N	-0-					54
03	6603 X	4800	-0-	-1803	-0-	4800	2			N	-0-					54
04	6390 X	2015	-0-	-4375	-0-	2015	2			N	-0-					54
*05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	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

12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					186
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					186
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					186
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					186
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					186
*05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					186

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

12	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					65
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					65
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					65
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					65
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					65
*05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					65

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	10801	-0-	-203	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152 X	11734	-0-	-418	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183 X	10164	-0-	-2019	-0-	10164	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
12	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					131
01	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					131
02	13720 X	11171	-0-	-2549	-0-	11171	2			N	-0-					131
03	15190 X	9203	-0-	-5987	-0-	9203	2			N	-0-					131
04	14700 X	11286	-0-	-3414	-0-	11286	2			N	-0-					131
05	14446 X	10713	-0-	-3733	-0-	10713	2			N	-0-					131

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

12	4650 X	3883	-0-	-767	-0-	3883	2			N	-0-					8
01	4650 X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					8
02	3864 X	3591	-0-	-273	-0-	3591	2			N	-0-					8
03	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3885	2	2	9	N	2					10
04	4140 X	3679	-0-	-461	-0-	3679	2			N	-0-					10
05	4030 X	3200	-0-	-830	-0-	3200	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

12	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	20044	2			N	-0-					100
01	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					100
02	17556 X	16335	-0-	-1221	-0-	16335	2			N	-0-					100
03	19437 X	18002	-0-	-1435	-0-	18002	2			N	-0-					100
04	18810 X	16890	-0-	-1920	-0-	16890	2			N	-0-					100
05	19437 X	17064	-0-	-2373	-0-	17064	2			N	-0-					100

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

12	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
02	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
*05	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

12	6944 X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	2			N	-0-					65
01	6944 X	5958	-0-	-986	-0-	5958	2			N	-0-					65
02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					65
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					65
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	N	35					100
*05	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					100

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					42
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					42
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					42
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12	18321 X	11645	-0-	-6676	-0-	11645	2			N	-0-					206
01	18321 X	14240	-0-	-4081	-0-	14240	2			N	-0-					206
02	11256 X	4785	-0-	-6471	-0-	4785	2			N	-0-					206
03	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					206
04	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					206
*05	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					206

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
12	10292 X	9813	-0-	-479	-0-	9813 2		N	-0-			85
01	10292 X	9579	-0-	-713	-0-	9579 2		N	-0-			85
02	9660 X	9119	-0-	-541	-0-	9119 2		N	-0-			85
03	10695 X	8792	-0-	-1903	-0-	8774 2	18 9	N	16			101
04	10350 X	8695	-0-	-1655	-0-	8695 2		N	-0-			101
05	10106 X	9398	-0-	-708	-0-	9398 2		N	-0-			101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		N	-0-			172
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072 2		N	-0-			172
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2		N	-0-			172
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-			172
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711 2		N	-0-			172
*05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

12	5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062 2		N	-0-			154
01	5270 X	4987	-0-	-283	-0-	4987 2		N	-0-			154
02	4648 X	4466	-0-	-182	-0-	4466 2		N	-0-			154
03	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585 2		N	-0-			154
04	4980 X	4149	-0-	-831	-0-	4149 2		N	-0-			154
05	5053 X	4124	-0-	-929	-0-	4124 2		N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

12	6541 X	4472	-0-	-2069	-0-	4472 2		N	-0-			172
01	6572 X	6475	-0-	-97	-0-	6475 2		N	-0-			172
02	6580 X	3906	-0-	-2674	-0-	3906 2		N	-0-			172
03	7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330 2		N	-0-			172
04	7050 X	5046	-0-	-2004	-0-	5046 2		N	-0-			172
05	6479 X	3421	-0-	-3058	-0-	3421 2		N	-0-			172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232 2		N	-0-			62
01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826 2		N	-0-			62
02	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-			62
03	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991 2		N	-0-			62
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11693 2		N	-0-			62
*05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665 2		N	-0-			62

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

12	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	7355 2		N	-0-			-0-
01	8246 X	7392	-0-	-854	-0-	7392 2		N	-0-			-0-
02	6832 X	6068	-0-	-764	-0-	6068 2		N	-0-			-0-
03	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6901	-0-	-419	-0-	6901 2		N	-0-			-0-
05	7378 X	7098	-0-	-280	-0-	7098 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			41
01	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10898 2	22 9	N	20			61
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8785 2	39 9	N	35			96
03	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453 2		N	-0-			96
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-			96
*05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2		N	-0-			96

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
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					37
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					37
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					37
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					37
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					170
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5598	2	63	9	N	57	185	1			42
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					42
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					42
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					42
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

12	3751	X	203	-0-	-3548	-0-	203	2			N	-0-					29
01	2449	X	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					29
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					29
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					29
04	3000	N	12813	-0-	9813	9813	12813	2			N	-0-					29
*05	21525	X	11712	-0-	-9813	-0-	11712	2			N	-0-					29

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

12	7099	X	6890	-0-	-209	-0-	6861	2	29	9	N	26					133
01	7099	X	6210	-0-	-889	-0-	6195	2	15	9	N	14					147
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6339	2	28	9	N	25					172
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6738	2	57	9	N	52	179	1			45
04	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	5928	2	17	9	N	15					60
05	6913	X	6316	-0-	-597	-0-	6310	2	6	9	N	5					65

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

12	7967	X	4479	-0-	-3488	-0-	4479	2			N	-0-					216
01	7533	X	3425	-0-	-4108	-0-	3425	2			N	-0-					216
02	6832	X	6295	-0-	-537	-0-	6295	2			N	-0-					216
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					216
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					216
*05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					216

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

12	14229	X	13632	-0-	-597	-0-	13632	2			N	-0-					56
01	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	11662	2			N	-0-					56
02	12516	X	11826	-0-	-690	-0-	11826	2			N	-0-					56
03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-	12854	2			N	-0-					56
04	13410	X	10143	-0-	-3267	-0-	10143	2			N	-0-					56
05	13640	X	11560	-0-	-2080	-0-	11560	2			N	-0-					56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

12	9920	X	7168	-0-	-2752	-0-	7168	2			N	-0-					166
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					166
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					166
03	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N	-0-					166
04	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	8470	2			N	-0-					166
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					166

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
12	5394 X	3065	-0-	-2329	-0-	3065	2			N	-0-					189
01	3627 X	2605	-0-	-1022	-0-	2605	2			N	-0-					189
02	3164 X	2912	-0-	-252	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					189
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					189
*05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					114
01	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					114
02	11816 X	9218	-0-	-2598	-0-	9206	2	12	9	N	11					125
03	13082 X	9920	-0-	-3162	-0-	9920	2			N	-0-					125
04	12660 X	4587	-0-	-8073	-0-	4587	2			N	-0-					125
05	12772 X	6469	-0-	-6303	-0-	6469	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					30
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					30
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					30
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3232	2	20	9	N	18					48
*05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

12	6696 X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	5379	-0-	-1255	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	2240	-0-	-3360	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4628	-0-	-1572	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
*05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

12	6665 X	6147	-0-	-518	-0-	6147	2			N	-0-					55
01	6665 X	6024	-0-	-641	-0-	6024	2			N	-0-					55
02	5656 X	5142	-0-	-514	-0-	5142	2			N	-0-					55
03	6200 X	5276	-0-	-924	-0-	5276	2			N	-0-					55
04	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	2			N	-0-					55
05	6138 X	4940	-0-	-1198	-0-	4940	2			N	-0-					55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

12	16926 X	14545	-0-	-2381	-0-	14545	2			N	-0-					240
01	16926 X	13737	-0-	-3189	-0-	13737	2			N	-0-					240
02	14504 X	14091	-0-	-413	-0-	14091	2			N	-0-					240
03	16058 X	14286	-0-	-1772	-0-	14286	2			N	-0-					240
04	15540 X	13838	-0-	-1702	-0-	13838	2			N	-0-					240
05	15593 X	14284	-0-	-1309	-0-	14284	2			N	-0-					240

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

12	9331 X	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2			N	-0-					161
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					161
02	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					161
03	7223 X	5336	-0-	-1887	-0-	5336	2			N	-0-					161
04	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					161
*05	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					161

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
12	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
*05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

12	10137 X	9360	-0-	-777	-0-	9360	2	N	-0-			180
01	10137 X	9021	-0-	-1116	-0-	9021	2	N	-0-			180
02	8792 X	8391	-0-	-401	-0-	8391	2	N	-0-			180
03	9734 X	8855	-0-	-879	-0-	8855	2	N	-0-			180
04	9390 X	8559	-0-	-831	-0-	8559	2	N	-0-			180
05	9362 X	8526	-0-	-836	-0-	8526	2	N	-0-			180

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

12	12121 X	11316	-0-	-805	-0-	11316	2	N	-0-			-0-
01	12121 X	11547	-0-	-574	-0-	11547	2	N	-0-			-0-
02	10640 X	10126	-0-	-514	-0-	10126	2	N	-0-			-0-
03	11749 X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2	N	-0-			-0-
04	11370 X	10566	-0-	-804	-0-	10566	2	N	-0-			-0-
05	11532 X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	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

12	12989 X	10914	-0-	-2075	-0-	10914	2	N	-0-			-0-
01	12989 X	9765	-0-	-3224	-0-	9765	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	10256	-0-	-748	-0-	10256	2	N	-0-			-0-
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2	N	-0-			-0-
04	11790 X	11017	-0-	-773	-0-	11017	2	N	-0-			-0-
05	11346 X	10574	-0-	-772	-0-	10574	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

12	12431 X	12084	-0-	-347	-0-	12084	2	N	-0-			63
01	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2	N	-0-			63
02	11592 X	10904	-0-	-688	-0-	10904	2	N	-0-			63
03	12834 X	11713	-0-	-1121	-0-	11713	2	N	-0-			63
04	12420 X	11247	-0-	-1173	-0-	11247	2	N	-0-			63
05	12369 X	11376	-0-	-993	-0-	11376	2	N	-0-			63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

12	4960 X	3852	-0-	-1108	-0-	3852	2	N	-0-			85
01	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	4538	2	N	-0-			85
02	4144 X	3493	-0-	-651	-0-	3493	2	N	-0-			85
03	4588 X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2	N	-0-			85
04	4440 X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2	N	-0-			85
05	4526 X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2	N	-0-			85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

12	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5742	2	N	-0-			85
01	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2	N	-0-			85
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	N	-0-			85
03	6417 X	5530	-0-	-887	-0-	5530	2	N	-0-			85
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2	N	-0-			85
05	6417 X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2	N	-0-			85

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
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
*05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	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

12	10850	X	10489	-0-	-361	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10338	-0-	-512	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8607	-0-	-1165	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9754	-0-	-1065	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9476	-0-	-994	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9511	-0-	-967	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

12	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5269	-0-	-331	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5895	2	4	9	N	4					4

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					77
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					77
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					77
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					77
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					77
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					77

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

12	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6400	-0-	-96	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6487	-0-	-705	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5528	-0-	-1432	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5232	-0-	-1867	-0-	5232	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

12	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4957	2			N	-0-					15
01	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	4660	2			N	-0-					15
02	4228	X	4153	-0-	-75	-0-	4153	2			N	-0-					15
03	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4620	2	6	9	N	5					20
04	4530	X	3661	-0-	-869	-0-	3661	2			N	-0-					20
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	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

12	13733	X	10991	-0-	-2742	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10705	-0-	-3028	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10024	-0-	-672	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10619	-0-	-479	-0-	10619	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
12	6727 X	6149	-0-	-578	-0-	6149 2		N	-0-			91
01	6727 X	5860	-0-	-867	-0-	5860 2		N	-0-			91
02	4816 X	3731	-0-	-1085	-0-	3720 2	11 9	N	10			101
03	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	4950 2		N	-0-			101
04	5160 X	5133	-0-	-27	-0-	5133 2		N	-0-			101
*05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		N	-0-			101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

12	4433 X	3972	-0-	-461	-0-	3972 2		N	-0-			79
01	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090 2		N	-0-			79
02	3752 X	3388	-0-	-364	-0-	3388 2		N	-0-			79
03	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	3833 2		N	-0-			79
04	4020 X	3003	-0-	-1017	-0-	3003 2		N	-0-			79
05	4092 X	3459	-0-	-633	-0-	3459 2		N	-0-			79

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

12	14570 X	12868	-0-	-1702	-0-	12868 2		N	-0-			57
01	14167 X	12730	-0-	-1437	-0-	12730 2		N	-0-			57
02	11872 X	11272	-0-	-600	-0-	11272 2		N	-0-			57
03	13144 X	12343	-0-	-801	-0-	12343 2		N	-0-			57
04	12720 X	11853	-0-	-867	-0-	11853 2		N	-0-			57
*05	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758 2		N	-0-			57

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

12	7037 X	6340	-0-	-697	-0-	6340 2		N	-0-			27
01	6882 X	6138	-0-	-744	-0-	6138 2		N	-0-			27
02	5572 X	5279	-0-	-293	-0-	5279 2		N	-0-			27
03	6169 X	5778	-0-	-391	-0-	5742 2	36 9	N	33			60
04	5970 X	5555	-0-	-415	-0-	5555 2		N	-0-			60
05	6169 X	5366	-0-	-803	-0-	5362 2	4 9	N	4			64

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10379 2	1 9	N	1			60
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 2		N	-0-			60
02	9212 X	8960	-0-	-252	-0-	8960 2		N	-0-			60
03	10354 X	9550	-0-	-804	-0-	9550 2		N	-0-			60
04	10020 X	9396	-0-	-624	-0-	9396 2		N	-0-			60
05	10354 X	9521	-0-	-833	-0-	9521 2		N	-0-			60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

12	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980 2		N	-0-			-0-
01	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	5705	-0-	-651	-0-	5705 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6158	-0-	-879	-0-	6139 2	19 9	N	17			17
04	6810 X	5853	-0-	-957	-0-	5853 2		N	-0-			17
05	6975 X	4945	-0-	-2030	-0-	4945 2		N	-0-			17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-			96
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-			96
02	3668 X	3556	-0-	-112	-0-	3556 2		N	-0-			96
03	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	3526 2		N	-0-			96
04	3930 X	3098	-0-	-832	-0-	3098 2		N	-0-			96
05	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450 2		N	-0-			96

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
12	5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

12	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2		N	-0-			-0-
01	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2		N	-0-			-0-
02	12236 X	10514	-0-	-1722	-0-	10514	2		N	-0-			-0-
03	13547 X	11161	-0-	-2386	-0-	11161	2		N	-0-			-0-
04	13110 X	10284	-0-	-2826	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
05	13547 X	10191	-0-	-3356	-0-	10191	2		N	-0-			-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

12	9517 X	8857	-0-	-660	-0-	8857	2		N	-0-			55
01	9238 X	8425	-0-	-813	-0-	8425	2		N	-0-			55
02	7840 X	7694	-0-	-146	-0-	7694	2		N	-0-			55
03	8680 X	8188	-0-	-492	-0-	8188	2		N	-0-			55
04	8400 X	7986	-0-	-414	-0-	7986	2		N	-0-			55
05	8680 X	7500	-0-	-1180	-0-	7500	2		N	-0-			55

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

12	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2		N	-0-			49
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2		N	-0-			49
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			49
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			49
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			49
05	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2		N	-0-			49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

12	5177 X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	1536	-0-	-4044	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
*05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	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

12	10354 X	9897	-0-	-457	-0-	9897	2		N	-0-			49
01	10354 X	10162	-0-	-192	-0-	10162	2		N	-0-			49
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2		N	-0-			49
03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2		N	-0-			49
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2		N	-0-			49
*05	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1 9	N	1			50

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			125
01	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2		N	-0-			125
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			125
03	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2		N	-0-			125
04	4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2		N	-0-			125
05	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2		N	-0-			125

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
12	7688 X	6375	-0-	-1313	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6217	-0-	-1254	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5563	-0-	-177	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5469	-0-	-681	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	6285	-0-	-70	-0-	6285	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

12	12803 X	10721	-0-	-2082	-0-	10721	2			N	-0-					18
01	13082 X	9915	-0-	-3167	-0-	9915	2			N	-0-					18
02	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					18
03	10974 X	10372	-0-	-602	-0-	10372	2			N	-0-					18
04	10620 X	9811	-0-	-809	-0-	9811	2			N	-0-					18
05	10974 X	8728	-0-	-2246	-0-	8728	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

12	6479 X	5228	-0-	-1251	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	5555	-0-	-831	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					148
01	10230 X	9795	-0-	-435	-0-	9795	2			N	-0-					148
02	9604 X	6938	-0-	-2666	-0-	6938	2			N	-0-					148
03	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					148
04	10290 X	6959	-0-	-3331	-0-	6959	2			N	-0-					148
05	10261 X	7864	-0-	-2397	-0-	7864	2			N	-0-					148

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

12	15748 X	12734	-0-	-3014	-0-	12734	2			N	-0-					39
01	15407 X	14541	-0-	-866	-0-	14541	2			N	-0-					39
02	14084 X	12335	-0-	-1749	-0-	12335	2			N	-0-					39
03	15593 X	10235	-0-	-5358	-0-	10235	2			N	-0-					39
04	15090 X	8699	-0-	-6391	-0-	8699	2			N	-0-					39
05	14539 X	8244	-0-	-6295	-0-	8244	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

12	10385 X	9245	-0-	-1140	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	10013 X	8915	-0-	-1098	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	8167	-0-	-373	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8476	-0-	-979	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7249	-0-	-1901	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	6556	-0-	-2682	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

12	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
*05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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
12	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			N	-0-					115
01	4774 X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2			N	-0-					115
02	4256 X	3650	-0-	-606	-0-	3650	2			N	-0-					115
03	4650 X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					115
04	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					115
*05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					115

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

12	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	5924	-0-	-1516	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	6229	-0-	-71	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6706	-0-	-176	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

12	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3672	-0-	-265	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3259	-0-	-157	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

12	7719 X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			N	-0-					48
01	7719 X	6602	-0-	-1117	-0-	6602	2			N	-0-					48
02	6300 X	5686	-0-	-614	-0-	5686	2			N	-0-					48
03	6975 X	6582	-0-	-393	-0-	6582	2			N	-0-					48
04	6750 X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					48
05	6603 X	6349	-0-	-254	-0-	6349	2			N	-0-					48

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					42
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					42
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					42
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					42
05	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

12	7750 X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					56
01	7440 X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2			N	-0-					56
02	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					56
03	6975 X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-					56
04	6690 X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					56
05	6975 X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					56

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

12	7533 X	6781	-0-	-752	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6539	-0-	-808	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
*05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	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
12	9827 X	8152	-0-	-1675	-0-	8152	2			N	-0-					67
01	9827 X	8764	-0-	-1063	-0-	8764	2			N	-0-					67
02	8652 X	6995	-0-	-1657	-0-	6995	2			N	-0-					67
03	9579 X	8105	-0-	-1474	-0-	8105	2			N	-0-					67
04	9270 X	7540	-0-	-1730	-0-	7504	2	36	9	N	33					100
05	8773 X	7333	-0-	-1440	-0-	7333	2			N	-0-					100

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

12	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5659	-0-	-1089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	5504	-0-	-1696	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	5032	-0-	-2222	-0-	5032	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

12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					140
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					140
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					140
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					140
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

12	14043 X	10938	-0-	-3105	-0-	10938	2			N	-0-					153
01	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					153
02	12096 X	11820	-0-	-276	-0-	11820	2			N	-0-					153
03	13392 X	9007	-0-	-4385	-0-	9007	2			N	-0-					153
04	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					153
05	13392 X	9106	-0-	-4286	-0-	9106	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

12	9982 X	7473	-0-	-2509	-0-	7473	2			N	-0-					28
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					28
02	10584 X	7889	-0-	-2695	-0-	7889	2			N	-0-					28
03	11718 X	8539	-0-	-3179	-0-	8539	2			N	-0-					28
04	11340 X	6691	-0-	-4649	-0-	6691	2			N	-0-					28
*05	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					28

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

12	8866 X	8422	-0-	-444	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

12	6417 X	6345	-0-	-72	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

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
12	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2			N	-0-					120
01	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			N	-0-					120
02	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	4090	2			N	-0-					120
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					120
04	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	4490	2			N	-0-					120
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			N	-0-					120

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5684	-0-	-144	-0-	5684	2			N	-0-					135
01	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					135
02	4508	X	3930	-0-	-578	-0-	3930	2			N	-0-					135
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	4601	2			N	-0-					135
04	4830	X	3516	-0-	-1314	-0-	3516	2			N	-0-					135
05	4991	X	3410	-0-	-1581	-0-	3410	2			N	-0-					135

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					180
01	14384	X	10204	-0-	-4180	-0-	10204	2			N	-0-					180
02	12936	X	9205	-0-	-3731	-0-	9205	2			N	-0-					180
03	14322	X	11806	-0-	-2516	-0-	11806	2			N	-0-					180
04	13860	X	10568	-0-	-3292	-0-	10568	2			N	-0-					180
05	12927	X	12208	-0-	-719	-0-	12208	2			N	-0-					180

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7756	-0-	-1575	-0-	7756	2			N	-0-					151
01	9331	X	7796	-0-	-1535	-0-	7796	2			N	-0-					151
02	7728	X	7102	-0-	-626	-0-	7102	2			N	-0-					151
03	8556	X	8127	-0-	-429	-0-	8053	2	74	9	N	67	184	1			34
04	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-					34
05	7874	X	6964	-0-	-910	-0-	6964	2			N	-0-					34

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5550	-0-	-867	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5312	-0-	-418	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	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
12	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964 2		N	-0-			25
01	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4089 2		N	-0-			25
02	3836 X	3036	-0-	-800	-0-	3036 2		N	-0-			25
03	4247 X	3695	-0-	-552	-0-	3695 2		N	-0-			25
04	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	3687 2		N	-0-			25
05	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3903 2		N	-0-			25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

12	6572 X	4933	-0-	-1639	-0-	4933 2		N	-0-			60
01	6355 X	2944	-0-	-3411	-0-	2944 2		N	-0-			60
02	5656 X	4750	-0-	-906	-0-	4750 2		N	-0-			60
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-			60
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2		N	-0-			60
*05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600 2		N	-0-			60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

12	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3124	-0-	-720	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-			-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
*05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

12	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	16285 2		N	-0-			-0-
01	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842 2		N	-0-			-0-
02	15176 X	13850	-0-	-1326	-0-	13850 2		N	-0-			-0-
03	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	15043 2		N	-0-			-0-
04	16260 X	14289	-0-	-1971	-0-	14289 2		N	-0-			-0-
05	16275 X	14397	-0-	-1878	-0-	14397 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

12	11966 X	10888	-0-	-1078	-0-	10886 2	2 9	N	2			52
01	11966 X	9268	-0-	-2698	-0-	9268 2		N	-0-			52
02	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2		N	-0-			52
03	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12136 2	25 9	N	23			75
04	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291 2		N	-0-			75
*05	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2		N	-0-			75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
*05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

12	6169 X	5580	-0-	-589	-0-	5578 2	2 9	N	2	178 1		36
01	6169 X	5441	-0-	-728	-0-	5441 2		N	-0-			36
02	5124 X	4630	-0-	-494	-0-	4630 2		N	-0-			36
03	5673 X	4756	-0-	-917	-0-	4756 2		N	-0-			36
04	5430 X	4954	-0-	-476	-0-	4954 2		N	-0-			36
05	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	5057 2		N	-0-			36

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
12	12710 X	11211	-0-	-1499	-0-	11211	2			N	-0-					88
01	12276 X	10745	-0-	-1531	-0-	10745	2			N	-0-					88
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					88
03	10044 X	9361	-0-	-683	-0-	9361	2			N	-0-					88
04	9720 X	8249	-0-	-1471	-0-	8249	2			N	-0-					88
05	10044 X	8545	-0-	-1499	-0-	8545	2			N	-0-					88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

12	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	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

12	8153 X	7266	-0-	-887	-0-	7266	2			N	-0-					147
01	7998 X	7979	-0-	-19	-0-	7979	2			N	-0-					147
02	6860 X	6699	-0-	-161	-0-	6699	2			N	-0-					147
03	7595 X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					147
04	7350 X	7083	-0-	-267	-0-	7083	2			N	-0-					147
05	7595 X	7088	-0-	-507	-0-	7088	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

12	2728 X	2313	-0-	-415	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	2012	-0-	-32	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

12	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2728	-0-	-184	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2850	-0-	-270	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

12	7037 X	6099	-0-	-938	-0-	6099	2			N	-0-					143
01	7006 X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					143
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6147	2	50	9	N	45	159	1			29
03	6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					29
04	6570 X	5003	-0-	-1567	-0-	5003	2			N	-0-					29
05	6789 X	5508	-0-	-1281	-0-	5507	2	1	9	N	1					30

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

12	21886 X	18035	-0-	-3851	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	17442	-0-	-3390	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
02	17108 X	14970	-0-	-2138	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
03	18941 X	15148	-0-	-3793	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
05	18042 X	14901	-0-	-3141	-0-	14901	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
12	11594 X	10260	-0-	-1334	-0-	10260	2			N	-0-					82
01	11532 X	9727	-0-	-1805	-0-	9726	2	1	9	N	1					83
02	9688 X	9042	-0-	-646	-0-	9042	2			N	-0-					83
03	10726 X	10257	-0-	-469	-0-	10257	2			N	-0-					83
04	10380 X	9134	-0-	-1246	-0-	9134	2			N	-0-					83
05	10261 X	9281	-0-	-980	-0-	9281	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

12	8649 X	7745	-0-	-904	-0-	7745	2			N	-0-					96
01	8649 X	7658	-0-	-991	-0-	7658	2			N	-0-					96
02	7196 X	6608	-0-	-588	-0-	6608	2			N	-0-					96
03	7905 X	7038	-0-	-867	-0-	7038	2			N	-0-					96
04	7650 X	6791	-0-	-859	-0-	6791	2			N	-0-					96
05	7750 X	7043	-0-	-707	-0-	7043	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					29
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					29
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					29
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					29
*05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					29

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

12	8835 X	7804	-0-	-1031	-0-	7804	2			N	-0-					15
01	7626 X	7379	-0-	-247	-0-	7379	2			N	-0-					15
02	5992 X	5261	-0-	-731	-0-	5261	2			N	-0-					15
03	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-					15
04	6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163	2			N	-0-					15
*05	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

12	6944 X	6305	-0-	-639	-0-	6305	2			N	-0-					32
01	6944 X	6614	-0-	-330	-0-	6614	2			N	-0-					32
02	5908 X	5377	-0-	-531	-0-	5377	2			N	-0-					32
03	6541 X	6213	-0-	-328	-0-	5982	2	231	9	N	210	180	1			62
04	6330 X	5287	-0-	-1043	-0-	5287	2			N	-0-					62
05	6541 X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	2			N	-0-					62

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					23
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					23
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					23
03	3813 X	3184	-0-	-629	-0-	3184	2			N	-0-					23
04	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2987	2			N	-0-					23
05	3813 X	2884	-0-	-929	-0-	2884	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

12	10075 X	8062	-0-	-2013	-0-	8062	2			N	-0-					47
01	9765 X	7200	-0-	-2565	-0-	7200	2			N	-0-					47
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					47
03	7285 X	5912	-0-	-1373	-0-	5912	2			N	-0-					47
04	7050 X	6326	-0-	-724	-0-	6326	2			N	-0-					47
05	7285 X	1967	-0-	-5318	-0-	1967	2			N	-0-					47

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
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1531	-0-	-1213	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

12	7936 X	6886	-0-	-1050	-0-	6886	2		N	-0-			28
01	7936 X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2		N	-0-			28
02	6636 X	5958	-0-	-678	-0-	5958	2		N	-0-			28
03	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	6714	2		N	-0-			28
04	7110 X	6639	-0-	-471	-0-	6639	2		N	-0-			28
05	7254 X	6371	-0-	-883	-0-	6371	2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

12	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2		N	-0-			25
01	4216 X	3704	-0-	-512	-0-	3704	2		N	-0-			25
02	3528 X	3091	-0-	-437	-0-	3091	2		N	-0-			25
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	3428	2		N	-0-			25
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			25
05	3906 X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2		N	-0-			25

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

12	7006 X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	6308	-0-	-636	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5669	-0-	-211	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5909	-0-	-391	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

12	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	2		N	-0-			38
01	13051 X	11465	-0-	-1586	-0-	11465	2		N	-0-			38
02	10696 X	10338	-0-	-358	-0-	10338	2		N	-0-			38
03	11842 X	11233	-0-	-609	-0-	11233	2		N	-0-			38
04	11460 X	10556	-0-	-904	-0-	10556	2		N	-0-			38
05	11842 X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2		N	-0-			38

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			130
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			130
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			130
03	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630	2		N	-0-			130
04	3960 X	3454	-0-	-506	-0-	3454	2		N	-0-			130
05	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3907	2		N	-0-			130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

12	8122 X	6451	-0-	-1671	-0-	6451	2		N	-0-			133
01	8122 X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2		N	-0-			133
02	6748 X	5924	-0-	-824	-0-	5924	2		N	-0-			133
03	7471 X	6508	-0-	-963	-0-	6508	2		N	-0-			133
04	7230 X	6838	-0-	-392	-0-	6838	2		N	-0-			133
05	7471 X	6879	-0-	-592	-0-	6879	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
12	5394	X	4254	-0-	-1140	-0-	4254	2			N	-0-					123
01	5177	X	4420	-0-	-757	-0-	4420	2			N	-0-					123
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					123
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					123
04	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	3919	2			N	-0-					123
05	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

12	15159	X	11681	-0-	-3478	-0-	11681	2			N	-0-					128
01	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	24948	2			N	-0-					128
02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					128
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					128
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					128
05	11780	X	11670	-0-	-110	-0-	11670	2			N	-0-					128

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

12	12245	X	9985	-0-	-2260	-0-	9957	2	28	9	N	25					76
01	11904	X	10014	-0-	-1890	-0-	9983	2	31	9	N	28					104
02	9632	X	9236	-0-	-396	-0-	9236	2			N	-0-					104
03	10664	X	7887	-0-	-2777	-0-	7879	2	8	9	N	7					111
04	10320	X	9338	-0-	-982	-0-	9338	2			N	-0-					111
05	10230	X	8885	-0-	-1345	-0-	8885	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

12	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	6077	2			N	-0-					62
01	7037	X	5727	-0-	-1310	-0-	5727	2			N	-0-					62
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					62
03	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	6031	2			N	-0-					62
04	5880	X	5346	-0-	-534	-0-	5346	2			N	-0-					62
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

12	9889	X	7404	-0-	-2485	-0-	7404	2			N	-0-					89
01	9269	X	6655	-0-	-2614	-0-	6655	2			N	-0-					89
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					89
03	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	7576	2			N	-0-					89
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					89
*05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					9
01	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					9
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					9
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					9
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					9
*05	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

12	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3905	-0-	-267	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	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
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					168
01	12834 X	12231	-0-	-603	-0-	12231	2			N	-0-					168
02	11816 X	11153	-0-	-663	-0-	11153	2			N	-0-					168
03	13082 X	8413	-0-	-4669	-0-	8413	2			N	-0-					168
04	12660 X	10641	-0-	-2019	-0-	10641	2			N	-0-					168
*05	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					168

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

12	7595 X	6839	-0-	-756	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
01	7409 X	6787	-0-	-622	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	6139	-0-	-641	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6236	-0-	-615	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

12	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3400	2			N	-0-					110
01	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2			N	-0-					110
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3265	2	6	9	N	5					115
03	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2			N	-0-					115
04	3390 X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					115
05	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	2860	2			N	-0-					115

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

12	4929 X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					10
01	5208 X	4583	-0-	-625	-0-	4583	2			N	-0-					10
02	4396 X	4005	-0-	-391	-0-	4005	2			N	-0-					10
03	4867 X	4435	-0-	-432	-0-	4435	2			N	-0-					10
04	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	4062	2			N	-0-					10
05	4774 X	4078	-0-	-696	-0-	4078	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

12	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3521	-0-	-147	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3392	-0-	-607	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3230	-0-	-459	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

12	6820 X	4846	-0-	-1974	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	4856	-0-	-1592	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4395	-0-	-393	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
*05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	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
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					33
01	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	4496	2			N	-0-					33
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					33
03	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					33
04	4020	X	2061	-0-	-1959	-0-	2061	2			N	-0-					33
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					33

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

12	33511	X	31159	-0-	-2352	-0-	31159	2			N	-0-					85
01	33511	X	30327	-0-	-3184	-0-	30327	2			N	-0-					85
02	29400	X	25838	-0-	-3562	-0-	25838	2			N	-0-					85
03	32550	X	27177	-0-	-5373	-0-	27177	2			N	-0-					85
04	31500	X	25083	-0-	-6417	-0-	25083	2			N	-0-					85
05	31155	X	25155	-0-	-6000	-0-	25155	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

12	14167	X	3209	-0-	-10958	-0-	3209	2			N	-0-					51
01	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					51
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					51
03	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					51
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					51
*05	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15843	2	22	9	N	20					71

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

12	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	5403	2			N	-0-					70
01	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366	2			N	-0-					70
02	4984	X	4924	-0-	-60	-0-	4924	2			N	-0-					70
03	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4835	2			N	-0-					70
04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	2			N	-0-					70
05	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	5056	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

12	11873	X	10300	-0-	-1573	-0-	10300	2			N	-0-					42
01	11873	X	10092	-0-	-1781	-0-	10092	2			N	-0-					42
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8850	2	3	9	N	3					45
03	10726	X	9470	-0-	-1256	-0-	9470	2			N	-0-					45
04	10320	X	8989	-0-	-1331	-0-	8989	2			N	-0-					45
05	10292	X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

12	9517	X	8777	-0-	-740	-0-	8777	2			N	-0-					43
01	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	8681	2			N	-0-					43
02	8036	X	7367	-0-	-669	-0-	7348	2	19	9	N	17					60
03	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	7762	2			N	-0-					60
04	8610	X	7044	-0-	-1566	-0-	7044	2			N	-0-					60
05	8773	X	7111	-0-	-1662	-0-	7111	2			N	-0-					60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

12	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					108
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					108
02	10304	X	9531	-0-	-773	-0-	9531	2			N	-0-					108
03	11408	X	9931	-0-	-1477	-0-	9931	2			N	-0-					108
04	11040	X	8777	-0-	-2263	-0-	8777	2			N	-0-					108
05	10881	X	8976	-0-	-1905	-0-	8976	2			N	-0-					108

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
12	5828 X	3572	-0-	-2256	-0-	3572	2			N	-0-					120
01	5549 X	4414	-0-	-1135	-0-	4414	2			N	-0-					120
02	4368 X	4262	-0-	-106	-0-	4262	2			N	-0-					120
03	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	4110	2			N	-0-					120
04	4620 X	4170	-0-	-450	-0-	4170	2			N	-0-					120
05	4712 X	4063	-0-	-649	-0-	4063	2			N	-0-					120

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

12	5642 X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					158
01	4960 X	3557	-0-	-1403	-0-	3547	2	10	9	N	9					167
02	4312 X	3080	-0-	-1232	-0-	3077	2	3	9	N	3					170
03	4774 X	3006	-0-	-1768	-0-	2981	2	25	9	N	23					193
04	4620 X	3596	-0-	-1024	-0-	3596	2			N	-0-					193
05	4774 X	3404	-0-	-1370	-0-	3404	2			N	-0-					193

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

12	9331 X	7576	-0-	-1755	-0-	7576	2			N	-0-					30
01	9331 X	5777	-0-	-3554	-0-	5777	2			N	-0-					30
02	7028 X	6226	-0-	-802	-0-	6226	2			N	-0-					30
03	7781 X	6810	-0-	-971	-0-	6810	2			N	-0-					30
04	7530 X	5572	-0-	-1958	-0-	5572	2			N	-0-					30
05	7564 X	5648	-0-	-1916	-0-	5648	2			N	-0-					30

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

12	10633 X	8614	-0-	-2019	-0-	8614	2			N	-0-					145
01	10447 X	8294	-0-	-2153	-0-	8294	2			N	-0-					145
02	8176 X	6197	-0-	-1979	-0-	6197	2			N	-0-					145
03	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	7032	2			N	-0-					145
04	8730 X	6732	-0-	-1998	-0-	6732	2			N	-0-					145
05	8618 X	6744	-0-	-1874	-0-	6744	2			N	-0-					145

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

12	10633 X	9986	-0-	-647	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	10137 X	9936	-0-	-201	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
02	8484 X	7902	-0-	-582	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	9022	-0-	-371	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	9090 X	8869	-0-	-221	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	9393 X	8761	-0-	-632	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

12	10261 X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					32
01	10199 X	9179	-0-	-1020	-0-	9179	2			N	-0-					32
02	8624 X	8136	-0-	-488	-0-	8136	2			N	-0-					32
03	9548 X	8797	-0-	-751	-0-	8797	2			N	-0-					32
04	9240 X	8480	-0-	-760	-0-	8480	2			N	-0-					32
05	9331 X	8595	-0-	-736	-0-	8595	2			N	-0-					32

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

12	6944 X	4577	-0-	-2367	-0-	4577	2			N	-0-					37
01	6293 X	4510	-0-	-1783	-0-	4510	2			N	-0-					37
02	4620 X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					37
03	5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					37
04	4860 X	4275	-0-	-585	-0-	4275	2			N	-0-					37
05	4588 X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			N	-0-					37

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
12	15128 X	11574	-0-	-3554	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
01	14353 X	10724	-0-	-3629	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10528 X	8145	-0-	-2383	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	11656 X	8346	-0-	-3310	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	11280 X	8126	-0-	-3154	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	8000	-0-	-3563	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					27
01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					27
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					27
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					27
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					27
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					27

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

12	13950 X	12379	-0-	-1571	-0-	12379	2			N	-0-					27
01	13640 X	6307	-0-	-7333	-0-	6307	2			N	-0-					27
02	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					27
03	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					27
04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					27
*05	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

12	10912 X	9208	-0-	-1704	-0-	9208	2			N	-0-					67
01	10912 X	8979	-0-	-1933	-0-	8979	2			N	-0-					67
02	8680 X	7815	-0-	-865	-0-	7815	2			N	-0-					67
03	9610 X	8626	-0-	-984	-0-	8626	2			N	-0-					67
04	9240 X	7988	-0-	-1252	-0-	7988	2			N	-0-					67
05	9207 X	8367	-0-	-840	-0-	8367	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

12	16802 X	13279	-0-	-3523	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
01	16802 X	7390	-0-	-9412	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	8160 X	7044	-0-	-1116	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
*05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

12	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					5
01	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					5
02	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					5
03	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					5
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22273	2	3	9	N	3					8
05	22661 X	22060	-0-	-601	-0-	22060	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

12	12028 X	9831	-0-	-2197	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	12028 X	10112	-0-	-1916	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	9436 X	8615	-0-	-821	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	10447 X	9298	-0-	-1149	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
04	10110 X	8751	-0-	-1359	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	10106 X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	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
12	15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
01	15965 X	13248	-0-	-2717	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	12852 X	11628	-0-	-1224	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	14229 X	12490	-0-	-1739	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
04	13770 X	10545	-0-	-3225	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
05	13237 X	11827	-0-	-1410	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

12	15903 X	12990	-0-	-2913	-0-	12990	2			N	-0-					3
01	14942 X	13086	-0-	-1856	-0-	13086	2			N	-0-					3
02	12656 X	11446	-0-	-1210	-0-	11446	2			N	-0-					3
03	14012 X	12136	-0-	-1876	-0-	12136	2			N	-0-					3
04	13560 X	11194	-0-	-2366	-0-	11194	2			N	-0-					3
05	13082 X	11362	-0-	-1720	-0-	11362	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

12	20925 X	18738	-0-	-2187	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
01	20925 X	18388	-0-	-2537	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
02	16520 X	16012	-0-	-508	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
03	18290 X	17063	-0-	-1227	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
04	17700 X	14890	-0-	-2810	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
05	18290 X	13526	-0-	-4764	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

12	12958 X	10197	-0-	-2761	-0-	10197	2			N	-0-					37
01	12617 X	9585	-0-	-3032	-0-	9585	2			N	-0-					37
02	10528 X	8169	-0-	-2359	-0-	8169	2			N	-0-					37
03	11656 X	9808	-0-	-1848	-0-	9808	2			N	-0-					37
04	11280 X	7805	-0-	-3475	-0-	7805	2			N	-0-					37
05	10199 X	8427	-0-	-1772	-0-	8427	2			N	-0-					37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

12	15407 X	13349	-0-	-2058	-0-	13349	2			N	-0-					54
01	14880 X	13046	-0-	-1834	-0-	13046	2			N	-0-					54
02	12320 X	11445	-0-	-875	-0-	11445	2			N	-0-					54
03	13640 X	12409	-0-	-1231	-0-	12369	2	40	9	N	36					90
04	13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11782	2			N	-0-					90
05	13361 X	11751	-0-	-1610	-0-	11751	2			N	-0-					90

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

12	60078 X	43245	-0-	-16833	-0-	43245	2			N	-0-					52
01	50003 X	41658	-0-	-8345	-0-	41658	2			N	-0-					52
02	40376 X	35788	-0-	-4588	-0-	35788	2			N	-0-					52
03	44702 X	38584	-0-	-6118	-0-	38584	2			N	-0-					52
04	43260 X	35874	-0-	-7386	-0-	35874	2			N	-0-					52
05	43245 X	34923	-0-	-8322	-0-	34923	2			N	-0-					52

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

12	26908 X	16709	-0-	-10199	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
01	25668 X	22236	-0-	-3432	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
03	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
*05	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	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
12	21545 X	13109	-0-	-8436	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
01	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
02	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
03	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
04	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
*05	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	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

12	20863 X	17102	-0-	-3761	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
01	20863 X	16430	-0-	-4433	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16744 X	14259	-0-	-2485	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
03	18538 X	15532	-0-	-3006	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
04	17940 X	11973	-0-	-5967	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
05	17112 X	15371	-0-	-1741	-0-	15371	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

12	24583 X	19707	-0-	-4876	-0-	19707	2			N	-0-					20
01	23467 X	15854	-0-	-7613	-0-	15854	2			N	-0-					20
02	18508 X	15961	-0-	-2547	-0-	15961	2			N	-0-					20
03	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2			N	-0-					20
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					20
*05	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					20

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

12	37293 X	29467	-0-	-7826	-0-	29467	2			N	-0-					20
01	37262 X	27802	-0-	-9460	-0-	27802	2			N	-0-					20
02	28028 X	23851	-0-	-4177	-0-	23851	2			N	-0-					20
03	31031 X	27829	-0-	-3202	-0-	27829	2			N	-0-					20
04	29940 X	24904	-0-	-5036	-0-	24904	2			N	-0-					20
05	29481 X	23450	-0-	-6031	-0-	23450	2			N	-0-					20

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

12	113398 X	77271	-0-	-36127	-0-	77271	2			N	-0-					-0-
01	102114 X	73769	-0-	-28345	-0-	73769	2			N	-0-					-0-
02	75712 X	63508	-0-	-12204	-0-	63508	2			N	-0-					-0-
03	83824 X	67258	-0-	-16566	-0-	67258	2			N	-0-					-0-
04	81120 X	61949	-0-	-19171	-0-	61949	2			N	-0-					-0-
05	77283 X	60143	-0-	-17140	-0-	60143	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

12	19251 X	15148	-0-	-4103	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
01	19251 X	14493	-0-	-4758	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
02	14588 X	12505	-0-	-2083	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
03	16151 X	12532	-0-	-3619	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
04	15630 X	12207	-0-	-3423	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	15159 X	13144	-0-	-2015	-0-	13144	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

12	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5178	-0-	-991	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5312	-0-	-113	-0-	5312	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
12	27156 X	19499	-0-	-7657	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
01	27156 X	17959	-0-	-9197	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
02	17668 X	15540	-0-	-2128	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
03	19561 X	16905	-0-	-2656	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	18870 X	15828	-0-	-3042	-0-	15806	2	22	9	N	20					20
05	19499 X	15814	-0-	-3685	-0-	15814	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

12	46283 X	36053	-0-	-10230	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
01	43524 X	34478	-0-	-9046	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
02	37296 X	29763	-0-	-7533	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
03	39308 X	31819	-0-	-7489	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
04	36390 X	28629	-0-	-7761	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
05	36053 X	29302	-0-	-6751	-0-	29302	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

12	23994 X	20919	-0-	-3075	-0-	20919	2			N	-0-					20
01	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					20
02	18564 X	18538	-0-	-26	-0-	18538	2			N	-0-					20
03	20925 X	19411	-0-	-1514	-0-	19411	2			N	-0-					20
04	22470 X	17277	-0-	-5193	-0-	17277	2			N	-0-					20
05	23219 X	16823	-0-	-6396	-0-	16823	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

12	22537 X	15109	-0-	-7428	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	20770 X	14093	-0-	-6677	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
02	17164 X	12108	-0-	-5056	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	12791	-0-	-4414	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	15480 X	11795	-0-	-3685	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	15097 X	11765	-0-	-3332	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

12	10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					17
01	9796 X	8663	-0-	-1133	-0-	8663	2			N	-0-					17
02	8848 X	7636	-0-	-1212	-0-	7636	2			N	-0-					17
03	9486 X	7537	-0-	-1949	-0-	7537	2			N	-0-					17
04	9180 X	7645	-0-	-1535	-0-	7645	2			N	-0-					17
05	9486 X	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2			N	-0-					17

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

12	36518 X	28075	-0-	-8443	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
01	33821 X	26907	-0-	-6914	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
02	29148 X	22751	-0-	-6397	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
03	30969 X	24487	-0-	-6482	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
04	29970 X	22560	-0-	-7410	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
05	28086 X	21973	-0-	-6113	-0-	21973	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

12	64759 X	36284	-0-	-28475	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
01	64759 X	37982	-0-	-26777	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
02	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-					-0-
03	36270 X	31161	-0-	-5109	-0-	31161	2			N	-0-					-0-
04	36750 X	28085	-0-	-8665	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
05	37975 X	27333	-0-	-10642	-0-	27333	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 #: 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
12	32674 X	25261	-0-	-7413	-0-	25261	2		N	-0-			53
01	32674 X	22188	-0-	-10486	-0-	22188	2		N	-0-			53
02	29512 X	17609	-0-	-11903	-0-	17609	2		N	-0-			53
03	32674 X	17433	-0-	-15241	-0-	17433	2		N	-0-			53
04	27690 X	16319	-0-	-11371	-0-	16319	2		N	-0-			53
05	25265 X	15727	-0-	-9538	-0-	15727	2		N	-0-			53

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

12	61969 X	25068	-0-	-36901	-0-	25068	2		N	-0-			-0-
01	61969 X	23577	-0-	-38392	-0-	23577	2		N	-0-			-0-
02	55972 X	20437	-0-	-35535	-0-	20437	2		N	-0-			-0-
03	61969 X	21480	-0-	-40489	-0-	21480	2		N	-0-			-0-
04	26130 X	19767	-0-	-6363	-0-	19767	2		N	-0-			-0-
05	25079 X	19450	-0-	-5629	-0-	19450	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

12	47430 X	30448	-0-	-16982	-0-	30448	2		N	-0-			-0-
01	47430 X	26572	-0-	-20858	-0-	26572	2		N	-0-			-0-
02	42840 X	20310	-0-	-22530	-0-	20310	2		N	-0-			-0-
03	47430 X	23970	-0-	-23460	-0-	23970	2		N	-0-			-0-
04	32730 X	19744	-0-	-12986	-0-	19744	2		N	-0-			-0-
05	30442 X	24537	-0-	-5905	-0-	24537	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

12	53196 X	21547	-0-	-31649	-0-	21547	2		N	-0-			-0-
01	53196 X	19960	-0-	-33236	-0-	19960	2		N	-0-			-0-
02	48048 X	16896	-0-	-31152	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
03	53196 X	17612	-0-	-35584	-0-	17612	2		N	-0-			-0-
04	22650 X	16114	-0-	-6536	-0-	16114	2		N	-0-			-0-
05	21545 X	15590	-0-	-5955	-0-	15590	2		N	-0-			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

12	33697 X	2750	-0-	-30947	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
01	33697 X	10406	-0-	-23291	-0-	10406	2		N	-0-			-0-
02	30436 X	14482	-0-	-15954	-0-	14482	2		N	-0-			-0-
03	33697 X	13527	-0-	-20170	-0-	13527	2		N	-0-			-0-
04	13500 X	11793	-0-	-1707	-0-	11793	2		N	-0-			-0-
05	16027 X	10511	-0-	-5516	-0-	10511	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

12	65193 X	27641	-0-	-37552	-0-	27641	2		N	-0-			-0-
01	65193 X	30245	-0-	-34948	-0-	30245	2		N	-0-			-0-
02	58884 X	28259	-0-	-30625	-0-	28259	2		N	-0-			-0-
03	65193 X	27592	-0-	-37601	-0-	27592	2		N	-0-			-0-
04	31890 X	24231	-0-	-7659	-0-	24231	2		N	-0-			-0-
05	31279 X	23045	-0-	-8234	-0-	23045	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

12	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	42924	2		N	-0-			-0-
01	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	39113	2		N	-0-			-0-
02	40023 X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2		N	-0-			-0-
03	38619 X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2		N	-0-			-0-
04	33041 X	33041	-0-	-0-	-0-	33041	2		N	-0-			-0-
*05	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	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 #: 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
12	52576 X	46848	-0-	-5728	-0-	46848	2			N	-0-					60
01	52576 X	44862	-0-	-7714	-0-	44862	2			N	-0-					60
02	47488 X	38232	-0-	-9256	-0-	38232	2			N	-0-					60
03	52576 X	39700	-0-	-12876	-0-	39700	2			N	-0-					60
04	46410 X	35437	-0-	-10973	-0-	35437	2			N	-0-					60
05	46841 X	34316	-0-	-12525	-0-	34316	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

12	46252 X	21422	-0-	-24830	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
01	46252 X	19109	-0-	-27143	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
02	41776 X	15492	-0-	-26284	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
03	46252 X	15695	-0-	-30557	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
04	24030 X	14045	-0-	-9985	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
05	21421 X	13678	-0-	-7743	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

12	108934 X	50449	-0-	-58485	-0-	50449	2			N	-0-					-0-
01	108934 X	41748	-0-	-67186	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
02	98392 X	39204	-0-	-59188	-0-	39204	2			N	-0-					-0-
03	108934 X	40514	-0-	-68420	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
04	54420 X	36075	-0-	-18345	-0-	36075	2			N	-0-					-0-
05	50437 X	34265	-0-	-16172	-0-	34265	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					8
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	1	8	1			1
						1	9									
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					1
03	682 N	520	-0-	-162	-0-	13	1	506	2	Y	1					2
						1	9									
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	13	1	442	2	Y	1					3
						1	9									
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					3

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

12	7595 X	3619	-0-	-3976	-0-	3619	2	Y	-0-			-0-
01	7564 X	3012	-0-	-4552	-0-	3012	2	Y	-0-			-0-
02	3668 X	1757	-0-	-1911	-0-	1757	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	2865	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 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
12	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4762	-0-	-26	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5019	-0-	-81	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

12	4808	X	3500	-0-	-1308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2054	-0-	-1978	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1271	-0-	-3193	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2858	-0-	-1462	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1053	2	61	9	N	55					167
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	197	2	10	9	N	9	138	1			38
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2963	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3916	-0-	816	979	3916	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3421	-0-	421	1400	3421	2			N	-0-					-0-
*05	4480	X	3080	-0-	-1400	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	218	-0-	-118	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

12	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	2778	2	118	9	N	107	178	1			17
01	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-					17
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3453	2	31	9	N	28					45
03	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3216	2	15	9	N	14					59
04	3720	X	2318	-0-	-1402	-0-	2318	2			N	-0-					59
05	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			N	-0-					59

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				42
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-				42
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-				42
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-				42
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				42
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-				42

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-				-0-
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-				-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-				-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-				-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-				-0-
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	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

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
02	952	N	721	-0-	-231	-0-	721	2			N	-0-				-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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

12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-				34
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				34
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-				34
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				34
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				34
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				34

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
02	2324	N	1881	-0-	-443	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-				-0-
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4519	2	11	9	N	10				92
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4606	2	58	9	N	53				145
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3998	2			N	-0-				145
03	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	4251	2	45	9	N	41	166	1		20
04	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4225	2	11	9	N	10				30
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	2			N	-0-				30

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	2321	2			N	-0-					112
01	3565	X	2247	-0-	-1318	-0-	2247	2			N	-0-					112
02	3024	X	2026	-0-	-998	-0-	2026	2			N	-0-					112
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					112
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	2			N	-0-					112
*05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					112

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

12	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

12	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2792	2	41	9	N	37	175	1			20
01	3410	X	1953	-0-	-1457	-0-	1953	2			N	-0-					20
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					20
03	3379	X	2084	-0-	-1295	-0-	2052	2	32	9	N	29					49
04	3270	X	2302	-0-	-968	-0-	2274	2	28	9	N	25					74
05	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					74

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					72
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					72
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					72
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					72

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					22
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					22
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					22
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					22
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					22

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

12	3100	N	8507	-0-	5407	5407	8507	2			N	-0-					-0-
01	14006	X	8599	-0-	-5407	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4982	-0-	-3328	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3652	-0-	-4935	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					60
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					60
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 159414 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 9328

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					89
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					89
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
03	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	952 N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961 N	511	-0-	-450	-0-	511	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONE, W. O. WELL #: 4D RRCID -> 188359 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 4866 - 4952

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2012 - P&A 12-30-2012

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 8978

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	2849	-0-	-747	-0-	2849	2			N	-0-					43
01	3596 X	2243	-0-	-1353	-0-	2243	2			N	-0-					43
02	2548 X	2372	-0-	-176	-0-	2372	2			N	-0-					43
03	2821 X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					43
04	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2251	2	61	9	N	55					98
05	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2465	2	15	9	N	14					112

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2725	2	19	9	N	17					151
01	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2310	2	31	9	N	28					179
02	2912 X	2117	-0-	-795	-0-	2093	2	24	9	N	22	180	1			21
03	3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	2071	2	10	9	N	9					30
04	3120 X	2318	-0-	-802	-0-	2305	2	13	9	N	12					42
05	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					42

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

12	SWR 10	6949	-0-	6949	182091	6949	2			N	-0-					28
01	SWR 10	6690	-0-	6690	188781	6516	2	174	9	N	158	167	1			19
02	SWR 10	5673	-0-	5673	194454	5673	2			N	-0-					19
03	SWR 10	5468	-0-	5468	199922	5468	2			N	-0-					19
04	SWR 10	6149	-0-	6149	206071	6149	2			N	-0-					19
05	SWR 10	5901	-0-	5901	211972	5901	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051 X	6738	-0-	-6313	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
01	13051 X	7175	-0-	-5876	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
02	7784 X	5501	-0-	-2283	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6066	-0-	-2242	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	496 X	299	-0-	-197	-0-	16	1	283	2	N	-0-					186
01	310 X	228	-0-	-82	-0-	23	1	205	2	N	-0-					186
02	308 X	279	-0-	-29	-0-	23	1	256	2	N	-0-					186
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					186
04	330 X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					186
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	23	-0-	23	40	23	2			Y	-0-					-0-
04	40 X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-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 #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	252 N	28	-0-	-224	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE A WELL #: 1 RRCID -> 164453 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 8462

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			51
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			51
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			51
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			51
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			51
*05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 241206 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 8778

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247962 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 8729

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1705 X	1063	-0-	-642	-0-	1063	2			N	-0-					80
01	1705 X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					80
02	1428 X	1182	-0-	-246	-0-	1182	2			N	-0-					80
03	1581 X	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			N	-0-					80
04	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-					80
05	1333 X	510	-0-	-823	-0-	510	2			N	-0-					80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	1479	-0-	1479	123837	1479	2			N	-0-					85
01	SWR 10	1711	-0-	1711	125548	1711	2			N	-0-					85
02	SWR 10	1324	-0-	1324	126872	1324	2			N	-0-					85
03	SWR 10	1600	-0-	1600	128472	1600	2			N	-0-					85
04	SWR 10	1763	-0-	1763	130235	1763	2			N	-0-					85
05	SWR 10	2259	-0-	2259	132494	2259	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	1646	-0-	1646	41837	1646	2			N	-0-					41
01	SWR 10	715	-0-	715	42552	715	2			N	-0-					41
02	SWR 10	615	-0-	615	43167	615	2			N	-0-					41
03	SWR 10	773	-0-	773	43940	752	2	21	9	N	19					60
04	SWR 10	799	-0-	799	44739	799	2			N	-0-					60
05	SWR 10	1108	-0-	1108	45847	1108	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					25
01	465 X	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					25
02	280 X	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					25
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25
04	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					25
05	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					25

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	2130	-0-	2130	2130	2130	2		N	-0-			-0-
01	4520 X	2390	-0-	-2130	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	8596 X	959	-0-	-7637	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	1039	-0-	-8478	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	810	-0-	-8400	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	276	-0-	-9241	-0-	276	2		N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	3			N	-0-			-0-
01	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	3			N	-0-			-0-
02	17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			N	-0-			-0-
03	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	3			N	-0-			-0-
04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			N	-0-			-0-
*05	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

12	65720 X	57303	-0-	-8417	-0-	57303	3			N	-0-			-0-
01	67022 X	31260	-0-	-35762	-0-	31260	3			N	-0-			-0-
02	60536 X	1007	-0-	-59529	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03	67022 X	707	-0-	-66315	-0-	707	3			N	-0-			-0-
04	55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	47105	3			N	-0-			-0-
05	57288 X	27565	-0-	-29723	-0-	27565	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

12	2759 X	2331	-0-	-428	-0-	68	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2083	-0-	-676	-0-	61	1	2022	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1751	-0-	-629	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	2635 X	447	-0-	-2188	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	73	1	2448	2	N	-0-			-0-
*05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-					132
01	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					132
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-					132
03	341	#	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-					132
04	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	3			N	-0-					132
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					132

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

12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					47
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					47
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					47
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-					47
04	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					47
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					47

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					75
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					75
02	616	X	278	-0-	-338	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					75
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					75
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-					75
*05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					87
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-					87
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					87
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-					87
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					87
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	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

12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	231	1	4194	2	N	-0-					182
01	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	302	1	2678	2	N	-0-					182
02	4508	X	4453	-0-	-55	-0-	373	1	4080	2	N	-0-					182
03	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	4084	2			N	-0-					182
04	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-					182
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-					17
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					17
02	1372	N	1	-0-	-1371	-0-	1	1			N	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					155
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					155
02	672 N	577	-0-	-95	-0-	21	1	556	2	N	-0-					155
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					155
04	1680 N	69	-0-	-1611	-0-	69	2			N	-0-					155
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	162	1	2936	2	N	-0-					25
01	2511 X	1993	-0-	-518	-0-	202	1	1791	2	N	-0-					25
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	208	1	2278	2	N	-0-					25
03	2511 X	1877	-0-	-634	-0-	1877	2			N	-0-					25
04	2430 X	2007	-0-	-423	-0-	2007	2			N	-0-					25
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					25

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	53	1	2011	2	Y	-0-					10
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1877	2	Y	-0-					10
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	-0-					10
03	2046 N	1840	-0-	-206	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					10
04	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	42	1	1690	2	Y	-0-					10
*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-					29
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2214	2	Y	-0-					29
02	2716 X	1617	-0-	-1099	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					29
03	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-					29
04	2910 X	2387	-0-	-523	-0-	58	1	2326	2	Y	3					32
						3	9									
05	3007 X	1904	-0-	-1103	-0-	107	1	1793	2	Y	4					36
						4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

12	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	109	1	4125	2	N	-0-					2
01	4681 X	4596	-0-	-85	-0-	60	1	4536	2	N	-0-					2
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	119	1	4128	2	N	-0-					2
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	231	1	4864	2	N	-0-					2
04	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	103	1	4105	2	N	-0-					2
05	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	253	1	4240	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

12	1054	X	873	-0-	-181	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					7
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	20	1	1548	2	Y	-0-					7
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	2	Y	-0-					7
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					7
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	45	1	1803	2	Y	-0-					7
*05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	22	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1572	-0-	-360	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1804	-0-	-335	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	114	1	1916	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11243 - 11440

12	3100	N	2370	-0-	-730	1201	61	1	2309	2	Y	-0-					1
01	3100	N	2093	-0-	-1007	194	27	1	2066	2	Y	-0-					1
02	4957	X	4763	-0-	-194	-0-	134	1	4629	2	Y	-0-					1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3595	2	Y	-0-					1
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	113	1	4525	2	Y	-0-					1
05	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	153	1	2559	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	63	1	2383	2	Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	40	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	59	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8341 - 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
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					5
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	Y	-0-					5
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					5
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					5
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					5
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

12	T. A.		1101	-0-	1101	1101	28	1	1071	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	3013	X	1912	-0-	-1101	-0-	25	1	1887	2	Y	-0-					5
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	2	Y	-0-					5
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					5
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					5
*05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	7533	X	2162	-0-	-5371	-0-	56	1	2103	2	N	3					30
							3	9									
01	5983	X	2102	-0-	-3881	-0-	27	1	2075	2	N	-0-					30
02	3080	X	888	-0-	-2192	-0-	25	1	863	2	N	-0-					30
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	154	1	3256	2	N	-0-					30
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	62	1	2468	2	N	-0-					30
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	233	1	3907	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

12	2635	X	1855	-0-	-780	-0-	48	1	1807	2	Y	-0-					3
01	3069	X	273	-0-	-2796	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					3
02	2800	N	3125	-0-	325	325	88	1	3037	2	Y	-0-					3
03	3030	N	2705	-0-	-325	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-					3
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	68	1	2735	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	143	1	2400	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	79	1	2992	2	Y	-0-					3
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	34	1	2601	2	Y	-0-					3
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	2	Y	-0-					3
03	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					3
04	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	60	1	2383	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	138	1	2316	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758 X	6253	-0-	-505	-0-	162	1	6091	2	Y	-0-					6
01	6758 X	6310	-0-	-448	-0-	82	1	6228	2	Y	-0-					6
02	6104 X	5901	-0-	-203	-0-	166	1	5735	2	Y	-0-					6
03	6727 X	5885	-0-	-842	-0-	267	1	5618	2	Y	-0-					6
04	6510 X	5811	-0-	-699	-0-	142	1	5669	2	Y	-0-					6
05	6541 X	6383	-0-	-158	-0-	359	1	6024	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	Y	-0-					4
01	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	14	1	1041	2	Y	-0-					4
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	2	Y	-0-					4
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	113	1	2391	2	Y	-0-					4
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	52	1	2081	2	Y	-0-					4
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

12	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	78	1	2930	2	Y	-0-					4
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	36	1	2739	2	Y	-0-					4
02	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	70	1	2421	2	Y	-0-					4
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	131	1	2752	2	Y	-0-					4
04	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	64	1	2566	2	Y	-0-					4
05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	165	1	2771	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2448	2	Y	-0-					7
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	32	1	2440	2	Y	-0-					7
02	2800 X	2090	-0-	-710	-0-	59	1	2031	2	Y	-0-					7
03	3100 X	2280	-0-	-820	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					7
04	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	53	1	2137	2	Y	-0-					7
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

12	5983 X	5354	-0-	-629	-0-	138	1	5216	2	Y	-0-					1
01	5673 X	5270	-0-	-403	-0-	68	1	5202	2	Y	-0-					1
02	5124 X	4022	-0-	-1102	-0-	113	1	3909	2	Y	-0-					1
03	5363 X	4675	-0-	-688	-0-	212	1	4463	2	Y	-0-					1
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	143	1	5742	2	Y	-0-					1
05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	281	1	4708	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	121	1	4549	2	Y	-0-					1
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	57	1	4320	2	Y	-0-					1
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	112	1	3876	2	Y	-0-					1
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					1
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	106	1	4248	2	Y	-0-					1
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	39	1	1484	2	Y	-0-					6
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	19	1	1484	2	Y	-0-					6
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-					6
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					6
04	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	30	1	1199	2	Y	-0-					6
05	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	2	2	8			4
						2	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	22	1	1687	2	Y	-0-					4
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					4
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
*04	1650 N	1301	-0-	-349	-0-	32	1	1266	2	Y	3	3	8			4
						3	9									
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	97	1	1624	2	Y	3	3	8			4
						3	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

12	3627 X	3258	-0-	-369	-0-	84	1	3172	2	Y	2	2	8			48
						2	9									
01	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	42	1	3234	2	Y	-0-					48
02	3108 X	2816	-0-	-292	-0-	79	1	2737	2	Y	-0-					48
03	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	142	1	2984	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
*04	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	72	1	2890	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
05	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	170	1	2856	2	Y	-0-					48

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

12	2728 X	2511	-0-	-217	-0-	65	1	2446	2	Y	-0-					13
01	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	32	1	2408	2	Y	-0-					13
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	60	1	2071	2	Y	-0-					13
03	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	103	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2370 N	2090	-0-	-280	-0-	51	1	2039	2	Y	-0-					13
05	2356 N	2110	-0-	-246	-0-	119	1	1991	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
12	6355 X	5237	-0-	-1118	-0-	135	1	5102	2	Y	-0-			13
01	6355 X	5147	-0-	-1208	-0-	67	1	5080	2	Y	-0-			13
02	5012 X	4503	-0-	-509	-0-	126	1	4377	2	Y	-0-			13
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	234	1	4935	2	Y	-0-			13
04	5250 X	4319	-0-	-931	-0-	105	1	4214	2	Y	-0-			13
*05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	331	1	5548	2	Y	-0-			13

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

12	4805 X	3049	-0-	-1756	-0-	79	1	2969	2	Y	1			10
						1	9							
01	4061 X	3009	-0-	-1052	-0-	39	1	2970	2	Y	-0-			10
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	-0-			10
03	3007 X	2970	-0-	-37	-0-	134	1	2832	2	Y	4			14
						4	9							
04	2910 X	2726	-0-	-184	-0-	66	1	2660	2	Y	-0-			14
*05	3100 N	3814	-0-	714	714	215	1	3597	2	Y	2			16
						2	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

12	6076 X	5280	-0-	-796	-0-	136	1	5144	2	Y	-0-			50
01	5890 X	5671	-0-	-219	-0-	73	1	5598	2	Y	-0-			50
02	5320 X	4389	-0-	-931	-0-	123	1	4266	2	Y	-0-			50
03	5859 X	5025	-0-	-834	-0-	228	1	4797	2	Y	-0-			50
04	5550 X	5227	-0-	-323	-0-	127	1	5093	2	Y	6			56
						7	9							
05	5673 X	5245	-0-	-428	-0-	295	1	4942	2	Y	7			63
						8	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

12	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	90	1	3379	2	Y	-0-			28
01	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	42	1	3230	2	Y	-0-			28
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	84	1	2924	2	Y	-0-			28
03	3503 X	3229	-0-	-274	-0-	146	1	3083	2	Y	-0-			28
04	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	78	1	3124	2	Y	-0-			28
05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	184	1	3088	2	Y	-0-			28

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	92	1	3453	2	Y	-0-			8
01	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	41	1	3143	2	Y	-0-			8
02	2296 X	2200	-0-	-96	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-			8
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	-0-			8
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	63	1	2523	2	Y	-0-			8
*05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

12	5177 X	3760	-0-	-1417	-0-	203	1	3557	2	Y	-0-			1
01	4092 X	3546	-0-	-546	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-			1
02	4032 X	3277	-0-	-755	-0-	201	1	3076	2	Y	-0-			1
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	427	1	6363	2	Y	-0-			1
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	239	1	4757	2	Y	-0-			1
*05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	409	1	4772	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

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
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	105	1	3951	2	Y	-0-					12
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	52	1	3948	2	Y	-0-					12
02	3304	X	3291	-0-	-13	-0-	92	1	3199	2	Y	-0-					12
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	177	1	3737	2	Y	-0-					12
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	89	1	3567	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	197	1	3299	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1572	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	20	1	1516	2	Y	-0-					8
02	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					8
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-					8
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	30	1	1211	2	Y	-0-					8
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

12	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	154	1	5815	2	Y	-0-					28
01	6634	X	5383	-0-	-1251	-0-	70	1	5313	2	Y	-0-					28
02	5992	X	4068	-0-	-1924	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-					28
03	6417	X	4507	-0-	-1910	-0-	204	1	4303	2	Y	-0-					28
04	6180	X	3883	-0-	-2297	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-					28
05	5983	X	3633	-0-	-2350	-0-	205	1	3428	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

12	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	54	1	2031	2	Y	-0-					1
01	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	26	1	2002	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1532	-0-	-428	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-					1
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					1
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-					1
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

12	4433	X	3084	-0-	-1349	-0-	80	1	3004	2	Y	-0-					1
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	57	1	4345	2	Y	-0-					1
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	84	1	2902	2	Y	-0-					1
03	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					1
04	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	22	1	898	2	Y	-0-					1
05	2821	X	1081	-0-	-1740	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

12	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	87	1	3262	2	Y	2					12
							2	9									
01	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	43	1	3313	2	Y	-0-					12
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	82	1	2849	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	144	1	3038	2	Y	4					16
							4	9									
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	75	1	3018	2	Y	-0-					16
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	172	1	2885	2	Y	4					20
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	6076	-0-	-62	-0-	157	1	5919	2	Y	-0-					19
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	80	1	6114	2	Y	-0-					19
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	152	1	5270	2	Y	-0-					19
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	264	1	5558	2	Y	-0-					19
04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	139	1	5556	2	Y	-0-					19
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	310	1	5196	2	Y	-0-					19

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

12	2139 X	1904	-0-	-235	-0-	49	1	1855	2	Y	-0-					7
01	2139 X	2091	-0-	-48	-0-	27	1	2064	2	Y	-0-					7
02	1988 X	1126	-0-	-862	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-					7
03	2201 X	1980	-0-	-221	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-					7
04	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	48	1	1931	2	Y	-0-					7
05	2077 X	1674	-0-	-403	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

12	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	97	1	3675	2	Y	-0-					7
01	3999 X	3912	-0-	-87	-0-	51	1	3861	2	Y	-0-					7
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3488	2	Y	-0-					7
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	201	1	4243	2	Y	-0-					7
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	109	1	4360	2	Y	-0-					7
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	231	1	3876	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

12	6045 X	4080	-0-	-1965	-0-	105	1	3975	2	Y	-0-					2
01	6045 X	4094	-0-	-1951	-0-	53	1	4041	2	Y	-0-					2
02	5460 X	4391	-0-	-1069	-0-	123	1	4268	2	Y	-0-					2
03	5425 X	3927	-0-	-1498	-0-	178	1	3749	2	Y	-0-					2
04	5250 X	4262	-0-	-988	-0-	104	1	4158	2	Y	-0-					2
*05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	291	1	4880	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	61	1	2311	2	Y	-0-					11
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	25	1	1934	2	Y	-0-					11
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-					11
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	-0-					11
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-					11
*05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

12	4309 X	3479	-0-	-830	-0-	90	1	3389	2	Y	-0-					12
01	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	46	1	3495	2	Y	-0-					12
02	3444 X	3165	-0-	-279	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					12
03	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					12
04	3480 X	3395	-0-	-85	-0-	83	1	3312	2	Y	-0-					12
05	3534 X	3142	-0-	-392	-0-	177	1	2965	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	110	1	4164	2	Y	-0-					31
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	55	1	4171	2	Y	-0-					31
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	96	1	3332	2	Y	-0-					31
03	4278 X	3876	-0-	-402	-0-	176	1	3700	2	Y	-0-					31
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	109	1	4370	2	Y	-0-					31
05	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	240	1	4020	2	Y	-0-					31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	65	1	2465	2	Y	-0-					26
01	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	33	1	2553	2	Y	-0-					26
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					26
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					26
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	63	1	2517	2	Y	-0-					26
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-					26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

12	3565	X	2283	-0-	-1282	-0-	59	1	2224	2	Y	-0-					28
01	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	44	1	3361	2	Y	-0-					28
02	3192	X	2897	-0-	-295	-0-	81	1	2816	2	Y	-0-					28
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-					28
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	Y	-0-					28
*05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	400	1	6703	2	Y	-0-					28

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

12	6169	X	5003	-0-	-1166	-0-	129	1	4874	2	Y	-0-					2
01	6417	X	4844	-0-	-1573	-0-	63	1	4781	2	Y	-0-					2
02	5712	X	4017	-0-	-1695	-0-	113	1	3904	2	Y	-0-					2
03	6324	X	5021	-0-	-1303	-0-	227	1	4794	2	Y	-0-					2
04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	95	1	3793	2	Y	-0-					2
05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	243	1	4074	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	107	1	4028	2	Y	-0-					8
01	4619	X	3662	-0-	-957	-0-	47	1	3615	2	Y	-0-					8
02	4592	X	3608	-0-	-984	-0-	101	1	3507	2	Y	-0-					8
03	5084	X	3733	-0-	-1351	-0-	169	1	3564	2	Y	-0-					8
04	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	78	1	3142	2	Y	-0-					8
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	189	1	3175	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

12	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	62	1	2351	2	Y	-0-					15
01	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	33	1	2550	2	Y	-0-					15
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					15
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	98	1	2061	2	Y	-0-					15
04	2490	N	1916	-0-	-574	-0-	47	1	1869	2	Y	-0-					15
*05	3100	N	3527	-0-	427	427	199	1	3328	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

12	3100	N	7452	-0-	4352	4352	193	1	7258	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3100	N	5726	-0-	2626	6978	74	1	5652	2	Y	-0-					2
02	2800	N	4323	-0-	1523	8501	121	1	4202	2	Y	-0-					2
03	13064	X	4563	-0-	-8501	-0-	207	1	4356	2	Y	-0-					2
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	112	1	4488	2	Y	-0-					2
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	256	1	4285	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3965	-0-	-592	-0-	102	1	3863	2	Y	-0-					19
01	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	56	1	4283	2	Y	-0-					19
02	4088	X	3810	-0-	-278	-0-	107	1	3703	2	Y	-0-					19
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	183	1	3859	2	Y	-0-					19
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	237	1	3977	2	Y	-0-					19

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

12	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	64	1	2418	2	Y	-0-					18
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					18
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	63	1	2170	2	Y	-0-					18
03	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					18
04	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	49	1	1953	2	Y	-0-					18
05	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-					18

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

12	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	214	1	3382	2	Y	-0-					9
01	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	171	1	3547	2	Y	-0-					9
02	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	180	1	2609	2	Y	-0-					9
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	315	1	4004	2	Y	-0-					9
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	213	1	3711	2	Y	-0-					9
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	153	1	5754	2	Y	-0-					2
01	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	63	1	4796	2	Y	-0-					2
02	5432	X	4838	-0-	-594	-0-	136	1	4702	2	Y	-0-					2
03	6014	X	3362	-0-	-2652	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					2
04	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	139	1	5548	2	Y	-0-					2
05	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	329	1	5517	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

12	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	39	1	1468	2	Y	-0-					7
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	20	1	1500	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					7
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	30	1	1186	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

12	2666	X	1998	-0-	-668	-0-	52	1	1946	2	Y	-0-					16
01	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	26	1	1986	2	Y	-0-					16
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	48	1	1672	2	Y	-0-					16
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					16
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	51	1	2054	2	Y	-0-					16
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	2	Y	-0-					16

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

12	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	83	1	3145	2	Y	-0-					1
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	42	1	3218	2	Y	-0-					1
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	89	1	3070	2	Y	-0-					1
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	151	1	3191	2	Y	-0-					1
04	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	74	1	2950	2	Y	-0-					1
05	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	180	1	3015	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	95	1	3569	2	Y	-0-					13
01	3720 X	3700	-0-	-20	-0-	48	1	3652	2	Y	-0-					13
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					13
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					13
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	-0-					13
*05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

12	4588 X	4011	-0-	-577	-0-	104	1	3907	2	Y	-0-					30
01	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	52	1	3972	2	Y	-0-					30
02	3864 X	3626	-0-	-238	-0-	102	1	3524	2	Y	-0-					30
03	4247 X	4025	-0-	-222	-0-	182	1	3843	2	Y	-0-					30
04	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	91	1	3658	2	Y	-0-					30
05	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	209	1	3505	2	Y	-0-					30

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

12	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	75	1	2811	2	Y	-0-					4
01	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	37	1	2831	2	Y	-0-					4
02	2800 X	2446	-0-	-354	-0-	69	1	2377	2	Y	-0-					4
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					4
04	2910 X	2677	-0-	-233	-0-	65	1	2612	2	Y	-0-					4
05	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	150	1	2510	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

12	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	34	1	1268	2	Y	-0-					1
01	1736 N	1243	-0-	-493	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					1
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					1
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					1
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	46	1	1862	2	Y	-0-					1
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

12	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	89	1	3369	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
01	3906 X	2746	-0-	-1160	-0-	36	1	2710	2	Y	-0-					12
02	3500 X	2042	-0-	-1458	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-					12
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	177	1	3727	2	Y	-0-					12
*04	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	86	1	3430	2	Y	6	6	8			12
						7	9									
*05	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	192	1	3215	2	Y	2	2	8			12
						2	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

12	2759 N	1222	-0-	-1537	-0-	31	1	1182	2	Y	8	8	8			13
						9	9									
01	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	17	1	1263	2	Y	-0-					13
02	2184 N	1590	-0-	-594	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-					13
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	8			13
						2	9									
*04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	2	Y	5	5	8			13
						6	9									
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	5	5	8			13
						6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1058	-0-	-244	-0-	27	1	1031	2	Y	-0-					4
01	1395 N	673	-0-	-722	-0-	9	1	664	2	Y	-0-					4
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					4
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	31	1	1151	2	Y	-0-					6
01	1550 N	988	-0-	-562	-0-	13	1	975	2	Y	-0-					6
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					6
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					6
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					6
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	79	1	2983	2	N	-0-					14
01	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	40	1	3030	2	N	-0-					14
02	3416 X	2373	-0-	-1043	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					14
03	3782 X	2920	-0-	-862	-0-	132	1	2788	2	N	-0-					14
04	3660 X	2522	-0-	-1138	-0-	61	1	2461	2	N	-0-					14
*05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-					14

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	81	1	3070	2	Y	-0-					1
01	2666 X	812	-0-	-1854	-0-	11	1	801	2	Y	-0-					1
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2684	2	Y	-0-					1
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	Y	-0-					1
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	Y	-0-					1
*05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

12	3937 X	2928	-0-	-1009	-0-	76	1	2852	2	Y	-0-	9	1			42
01	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	40	1	3065	2	Y	-0-					42
02	2968 X	2734	-0-	-234	-0-	77	1	2657	2	Y	-0-					42
03	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					42
04	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	68	1	2734	2	Y	-0-					42
05	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	160	1	2673	2	Y	-0-					42

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

12	2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	30	1	1136	2	Y	-0-					5
01	2139 N	1143	-0-	-996	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					5
02	1708 N	1335	-0-	-373	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					5
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1352	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	102	1	3854	2	Y	-0-					2
01	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	53	1	4050	2	Y	-0-					2
02	4060	X	3927	-0-	-133	-0-	110	1	3817	2	Y	-0-					2
03	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	159	1	3355	2	Y	1					3
							1	9									
04	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					3
05	4340	X	2079	-0-	-2261	-0-	117	1	1962	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	76	1	2875	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	40	1	3012	2	Y	-0-					1
02	2660	X	2140	-0-	-520	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					1
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	129	1	2716	2	Y	-0-					1
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	63	1	2518	2	Y	-0-					1
05	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	112	1	1884	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

12	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					1
01	3689	X	1545	-0-	-2144	-0-	20	1	1525	2	Y	-0-					1
02	3248	X	1617	-0-	-1631	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					1
03	3193	X	1440	-0-	-1753	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					1
04	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					1
*05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

12	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	81	1	3062	2	Y	-0-					4
01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	40	1	3061	2	Y	-0-					4
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	75	1	2597	2	Y	-0-					4
03	3317	X	2029	-0-	-1288	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					4
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	80	1	3214	2	Y	-0-					4
*05	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	153	1	2563	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	37	1	1411	2	Y	-0-					11
01	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	16	1	1230	2	Y	-0-					11
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-					11
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					11
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					11
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	Y	-0-					54
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	14	1	1044	2	Y	-0-					54
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	-0-					54
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					54
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					54
05	1085	N	692	-0-	-393	-0-	39	1	647	2	Y	5					59
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	74	1	2777	2	Y	-0-					12
01	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	37	1	2815	2	Y	-0-					12
02	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	72	1	2488	2	Y	-0-					12
03	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					12
04	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	63	1	2536	2	Y	1					13
							1	9									
05	2821	N	2137	-0-	-684	-0-	120	1	2016	2	Y	1					14
							1	9									

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

12	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	64	1	2394	2	Y	-0-					1
01	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	34	1	2561	2	Y	-0-					1
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-					1
03	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	100	1	2110	2	Y	-0-					1
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	60	1	2415	2	Y	-0-					1
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	137	1	2303	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

12	682	N	317	-0-	-365	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	-0-					1
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	-0-					1
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

12	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	92	1	3460	2	Y	-0-					48
01	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	14	1	1035	2	Y	-0-					48
02	3248	X	2363	-0-	-885	-0-	66	1	2297	2	Y	-0-					48
03	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-					48
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	7					55
							8	9									
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3639	2	Y	-0-					55

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

12	2108	N	1368	-0-	-740	-0-	35	1	1333	2	Y	-0-					1
01	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	21	1	1631	2	Y	-0-					1
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	41	1	1409	2	Y	-0-					1
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	37	1	1486	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

12	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	133	1	4999	2	Y	-0-					2
01	5797	X	4969	-0-	-828	-0-	64	1	4905	2	Y	-0-					2
02	5824	X	5054	-0-	-770	-0-	142	1	4912	2	Y	-0-					2
03	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	242	1	5092	2	Y	1					3
							1	9									
04	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	138	1	5520	2	Y	-0-					3
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	246	1	4125	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1133	-0-	-851	-0-	29	1	1104	2	Y	-0-					6
01	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	19	1	1477	2	Y	-0-					6
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					6
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

12	5363	X	3170	-0-	-2193	-0-	82	1	3087	2	Y	1					4
							1	9									
01	5053	X	3492	-0-	-1561	-0-	45	1	3447	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3794	-0-	-322	-0-	107	1	3687	2	Y	-0-					4
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	152	1	3205	2	Y	1					5
							1	9									
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	77	1	3066	2	Y	-0-					5
05	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	201	1	3371	2	Y	2					7
							2	9									

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

12	5611	X	3564	-0-	-2047	-0-	92	1	3472	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	51	1	3904	2	Y	-0-					2
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	135	1	4676	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	176	1	3719	2	Y	1					3
							1	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	2	Y	-0-					3
05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	184	1	3089	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

*10	23281	X	2729	-0-	-20552	-0-	81	1	2648	2	Y	-0-					3
11	22530	X	2591	-0-	-19939	-0-	96	1	2495	3	Y	-0-					3
12	23281	X	2134	-0-	-21147	-0-	55	1	2079	2	Y	-0-					3
01	23281	X	2609	-0-	-20672	-0-	117	1	2492	3	Y	-0-					3
02	21028	X	2925	-0-	-18103	-0-	128	1	2797	3	Y	-0-					3
03	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					3
04	22530	X	3090	-0-	-19440	-0-	75	1	3015	2	Y	-0-					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	2	N	2					35
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	5					40
							6	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	1					41
							1	9									
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	48	1	1102	2	N	2					43
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	2					45
							2	9									
05	1178	N	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	2	N	1					46
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			138
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			138
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			138
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			138
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			138
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			138

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	122	1	2928	2	N	-0-			-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-			-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	134	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	N	-0-			-0-
*05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

12	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
01	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	96	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	N	-0-			-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	2	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	104	1	2274	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3223	-0-	123	123	129	1	3094	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	516	143	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	2916	N	2400	-0-	-516	-0-	118	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1877	-0-	-1123	-0-	85	1	1792	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	80	1	1735	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

12	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	111	1	2684	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-			-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	120	1	2603	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3968 X	3304	-0-	-664	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	125	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2793	-0-	-35	-0-	126	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	141	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	134	1	2821	2	N	-0-					-0-
*05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	176	1	3835	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

12	3937 X	3590	-0-	-347	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	152	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3556 X	3378	-0-	-178	-0-	152	1	3226	2	N	-0-					-0-
03	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	167	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3667	-0-	-23	-0-	166	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	158	1	3451	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	116	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	126	1	2659	2	N	-0-					-0-
*05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	134	1	2913	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

12	3162 X	2814	-0-	-348	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	121	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2693	-0-	-107	-0-	121	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	130	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	135	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	131	1	2863	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

12	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	72	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	82	1	1789	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	132	1	2787	2	N	-0-					-0-
*05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2976 X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	76	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	79	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	72	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	70	1	1526	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

12	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	231	1	5557	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	2675	-0-	-1637	-0-	120	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4260	-0-	-514	-0-	209	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	258	1	5441	2	N	-0-					-0-
*05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	244	1	5303	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6271	2	N	-0-					-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	248	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	277	1	5372	2	N	-0-					-0-
04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	258	1	5458	2	N	-0-					-0-
*05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	259	1	5645	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

12	1860 N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	58	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	56	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	60	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

12	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	139	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	3156	-0-	-148	-0-	142	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	167	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	155	1	3276	2	N	-0-					-0-
*05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	20464	-0-	-3065	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	855	1	20588	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10		17734	-0-	17734	17734	797	1	16937	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		20378	-0-	20378	38112	998	1	19380	2	N	-0-					-0-
04	56770	X	18658	-0-	-38112	-0-	844	1	17814	2	N	-0-					-0-
*05	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	932	1	20288	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	991	1	23844	2	N	-0-					-0-
02	29625	X	29625	-0-	-0-	-0-	1331	1	28294	2	N	-0-					-0-
03	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1231	1	23906	2	N	-0-					-0-
04	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	1035	1	21843	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	9824	-0-	-4374	-0-	431	1	9393	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16585	X	13161	-0-	-3424	-0-	13161	2			N	-0-					230
01	15469	X	15033	-0-	-436	-0-	599	1	14431	2	N	3	198	1			35
							3	9									
02	12544	X	11219	-0-	-1325	-0-	504	1	10714	2	N	1					36
							1	9									
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	718	1	13943	2	N	2					38
							2	9									
04	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	634	1	13372	2	N	11					49
							12	9									
*05	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	622	1	13549	2	N	9					58
							10	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	12857	-0-	-6611	-0-	12840	2	17	9	N	15					189
01	19468	X	15477	-0-	-3991	-0-	617	1	14835	2	N	23					212
							25	9									
02	13916	X	13385	-0-	-531	-0-	601	1	12782	2	N	2					214
							2	9									
03	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	832	1	16160	2	N	-0-					214
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	751	1	15863	2	N	-0-					214
*05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	832	1	18098	2	N	-0-					214

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	12576	-0-	-3978	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14501	-0-	-1464	-0-	578	1	13923	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12374	-0-	-1318	-0-	556	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12844	-0-	-1974	-0-	629	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13229	-0-	-811	-0-	599	1	12630	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13343	-0-	-1165	-0-	586	1	12757	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8858	-0-	-1961	-0-	8858	2			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9246	-0-	-1573	-0-	369	1	8877	2	Y	-0-					-0-
02	9324	X	7977	-0-	-1347	-0-	358	1	7619	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8361	-0-	-1373	-0-	409	1	7952	2	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8458	-0-	-812	-0-	383	1	8075	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	377	1	8203	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

12	13268	X	11384	-0-	-1884	-0-	11383	2	1	9	Y	1					1
01	13082	X	13061	-0-	-21	-0-	521	1	12540	2	Y	-0-					1
02	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	475	1	10098	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	12121	X	10114	-0-	-2007	-0-	495	1	9619	2	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10736	-0-	-1354	-0-	486	1	10250	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	9622	-0-	-2871	-0-	423	1	9199	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

12	10075	X	6903	-0-	-3172	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7364	-0-	-1564	-0-	294	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6409	-0-	-843	-0-	288	1	6121	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	390	1	7584	2	N	-0-					-0-
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	7537	2	N	-0-					-0-
*05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	341	1	7433	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

12	30473	X	23682	-0-	-6791	-0-	246	1	23126	2	N	282	394	1			147
							310	9									
01	27311	X	24839	-0-	-2472	-0-	1192	1	23344	2	N	275	198	1			224
							303	9									
02	21448	X	21272	-0-	-176	-0-	1158	1	19852	2	N	238	199	1			263
							262	9									
03	23746	X	22073	-0-	-1673	-0-	1303	1	20522	2	N	225	197	1			291
							248	9									
04	22980	X	22187	-0-	-793	-0-	1220	1	20678	2	N	263	196	1			358
							289	9									
05	23746	X	22549	-0-	-1197	-0-	1215	1	21052	2	N	256	390	1			224
							282	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	368	1	8870	2	N	-0-					-0-
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	374	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	379	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	319	1	6733	2	N	-0-					-0-
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	298	1	6486	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34844	X	29223	-0-	-5621	-0-	29197	2	26	9	N	24	30	1			11
01	33976	X	29177	-0-	-4799	-0-	1138	1	28021	2	N	16	20	1			7
							18	9									
*02	29736	X	25695	-0-	-4041	-0-	1001	1	24675	2	N	17	12	1			12
							19	9									
03	31682	X	27523	-0-	-4159	-0-	1086	1	26415	2	N	20	21	1			11
							22	9									
04	30660	X	25806	-0-	-4854	-0-	1040	1	24733	2	N	30	22	1			19
							33	9									
05	29233	X	25804	-0-	-3429	-0-	1032	1	24722	2	N	45	32	1			32
							50	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

12	10416	X	8117	-0-	-2299	-0-	8099	2	18	9	Y	16					45
01	10013	X	8702	-0-	-1311	-0-	346	1	8342	2	Y	13					58
							14	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	335	1	7126	2	Y	13	46	1			25
							14	9									
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	373	1	7232	2	Y	10					35
							11	9									
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	347	1	7319	2	Y	7					42
							8	9									
*05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	344	1	7489	2	Y	4					46
							4	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

12	9238	X	7386	-0-	-1852	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	7669	-0-	-1290	-0-	306	1	7363	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6877	-0-	-963	-0-	309	1	6568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6955	-0-	-1074	-0-	341	1	6614	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7080	-0-	-510	-0-	320	1	6760	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	304	1	6610	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

12	30256	X	25819	-0-	-4437	-0-	32	1	25756	2	N	28	29	1			13
							31	9									
01	30256	X	28982	-0-	-1274	-0-	1152	1	27813	2	N	15	21	1			7
							17	9									
*02	29176	X	25381	-0-	-3795	-0-	989	1	24369	2	N	21	13	1			15
							23	9									
03	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	1104	1	26280	2	N	24	25	1			14
							26	9									
04	31260	X	25623	-0-	-5637	-0-	1078	1	24493	2	N	47	31	1			30
							52	9									
05	28985	X	25675	-0-	-3310	-0-	1065	1	24559	2	N	46	44	1			32
							51	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

12	19747	X	15422	-0-	-4325	-0-	32	1	15390	2	N	-0-					120
01	19034	X	15346	-0-	-3688	-0-	622	1	14724	2	N	-0-					120
02	15484	X	13149	-0-	-2335	-0-	513	1	12636	2	N	-0-					120
03	16740	X	13854	-0-	-2886	-0-	571	1	13283	2	N	-0-					120
04	16200	X	13042	-0-	-3158	-0-	572	1	12470	2	N	-0-					120
05	15407	X	13145	-0-	-2262	-0-	565	1	12580	2	N	-0-					120

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43493	X	33890	-0-	-9603	-0-	72	1	33818	2	N	-0-					27
01	42532	X	33452	-0-	-9080	-0-	1489	1	31963	2	N	-0-					27
02	35000	X	28328	-0-	-6672	-0-	1104	1	27224	2	N	-0-					27
03	37820	X	30035	-0-	-7785	-0-	1370	1	28661	2	N	4	2	1			29
							4	9									
04	36120	X	27706	-0-	-8414	-0-	1234	1	26471	2	N	1	3	1			27
							1	9									
05	33883	X	27461	-0-	-6422	-0-	1140	1	26321	2	N	-0-					27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

12	174809	X	22678	-0-	-152131	-0-	22567	2	111	9	Y	101	100	1			45
01	174809	X	15925	-0-	-158884	-0-	619	1	15254	2	Y	47	71	1			21
							52	9									
*02	25452	X	21877	-0-	-3575	-0-	851	1	20962	2	Y	58	39	1			40
							64	9									
03	25451	X	22483	-0-	-2968	-0-	885	1	21519	2	Y	72	71	1			41
							79	9									
04	24630	X	20898	-0-	-3732	-0-	840	1	19970	2	Y	80	69	1			52
							88	9									
05	24242	X	20867	-0-	-3375	-0-	834	1	19971	2	Y	56	68	1			40
							62	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

12	2232	N	1556	-0-	-676	-0-	1556	2			N	-0-					27
01	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					27
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	210	1	1326	2	N	-0-					27
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	236	1	1574	2	N	-0-					27
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	270	1	1684	2	N	-0-					27

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

12	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	268	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	273	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	260	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	248	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	231	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	221	1	2309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	125	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1205	-0-	-745	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	88	1	1579	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
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	522	1	8486	2	N	-0-					-0-
01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	435	1	7614	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	407	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	386	1	7406	2	N	-0-					-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	294	1	4938	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	344	1	6214	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	251	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	228	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	243	1	4069	2	N	-0-					-0-
*05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	209	1	3779	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	2154	2			N	-0-					84
01	2666 X	1999	-0-	-667	-0-	1999	2			N	-0-					84
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					84
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	388	1	2450	2	N	1	1	8			84
						1	9									
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	357	1	2381	2	N	1	1	8			84
						1	9									
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	313	1	1948	2	N	-0-					84

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	528	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	397	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	386	1	4016	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	539	1	5175	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	459	1	4786	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	178	1	2895	2	N	-0-					-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	142	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3090	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2964	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	164	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	251	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	210	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	189	1	3173	2	N	-0-					-0-
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	435	1	7070	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	386	1	6749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	330	1	5577	2	N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	341	1	6547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	386	1	6469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	369	1	6662	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	468	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	376	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	375	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	330	1	3169	2	N	-0-					-0-
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	361	1	3763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	141	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	125	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2058	-0-	-350	-0-	115	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	594	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6314	-0-	-630	-0-	611	1	5703	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4036	-0-	-1704	-0-	393	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	469	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	422	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4639	-0-	-1685	-0-	406	1	4233	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	158	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	178	1	3421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	192	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	166	1	2987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	180	1	3454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					187
01	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	66	1	1092	2	N	-0-	154	1			33
02	1260	N	679	-0-	-581	-0-	34	1	645	2	N	-0-					33
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	964	2	N	-0-					33
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	2	N	-0-					33
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	2	N	6	1	8			38
							7	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	383	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	404	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	304	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	300	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	2	N	-0-					-0-
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2039	-0-	-875	-0-	2039	2			N	-0-					22
01	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			N	-0-					22
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	321	1	2023	2	N	1					23
							1	9									
04	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	302	1	2018	2	N	4					27
							4	9									
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	105	1	1711	2	N	-0-					190
01	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					190
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					190
03	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	88	1	1693	2	N	6	1	8			195
						7	9									
04	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1581	2	N	1	1	8			195
						1	9									
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					195

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	143	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	282	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	255	1	4455	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	189	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3770	2	N	-0-					-0-
*05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	221	1	3984	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	165	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	2142	-0-	-59	-0-	116	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	154	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	-0-					-0-
*05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	127	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	140	1	2697	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	148	1	2663	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	306	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	279	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	2408 X	2132	-0-	-276	-0-	208	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	233	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	273	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	191	1	1993	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	3735	-0-	-667	-0-	398	1	3337	2	N	-0-					5
01	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	351	1	3273	2	N	-0-					5
02	3668 X	3220	-0-	-448	-0-	314	1	2906	2	N	-0-					5
03	4061 X	2582	-0-	-1479	-0-	226	1	2356	2	N	-0-					5
04	3930 X	2038	-0-	-1892	-0-	192	1	1846	2	N	-0-					5
05	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	303	1	3158	2	N	-0-					5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	N	-0-					13
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	2	N	-0-					13
02	2296 N	1309	-0-	-987	-0-	73	1	1236	2	N	-0-					13
03	1891 N	1455	-0-	-436	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					13
04	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					13
05	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					13

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

12	713 N	670	-0-	-43	-0-	72	1	598	2	N	-0-					-0-
01	775 N	616	-0-	-159	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
03	682 N	520	-0-	-162	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-
04	600 N	147	-0-	-453	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
05	682 N	130	-0-	-552	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

12	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	326	1	2732	2	N	-0-					-0-
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	305	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	234	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4049	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

12	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	78	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1921	-0-	-435	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	2071	-0-	-57	-0-	116	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	2265	-0-	-91	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2154	-0-	-126	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	117	1	2102	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

12	2201 N	1867	-0-	-334	-0-	108	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	1807	-0-	-270	-0-	98	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1534	-0-	-258	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	78	1	1491	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	81	1	1368	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1705 N	1160	-0-	-545	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	3250	-0-	450	450	182	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3808	-0-	708	1158	188	1	3618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	1485	187	1	3139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	732	-0-	-2337	-0-	38	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	248	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1299	1	13527	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6141	-0-	3141	3141	579	1	5562	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12997	-0-	9897	13038	1136	1	11861	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

12	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1843	-0-	-649	-0-	103	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	102	1	1846	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	N	-0-					2
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	2	N	-0-					2
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	2	N	-0-					2
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	1					3
							1	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	N	-0-					3
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	223	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	190	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	177	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	187	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	N	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	186	1	1942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

12	1147	X	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	330	1	6894	2	N	-0-	183	1			68
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	394	1	6519	2	N	-0-					68
02	6244 X	5922	-0-	-322	-0-	295	1	5627	2	N	-0-					68
03	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	275	1	5941	2	N	31	2	8			97
						34	9									
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	332	1	6626	2	N	11	1	8			107
						12	9									
*05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	299	1	6617	2	N	8	3	8			112
						9	9									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	194	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
*05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	167	1	3690	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	121	1	2518	2	N	-0-					102
01	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	158	1	2621	2	N	46	114	1			34
						51	9									
02	2716 X	2338	-0-	-378	-0-	116	1	2218	2	N	4					38
						4	9									
03	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2537	2	N	8	1	8			45
						9	9									
04	2910 X	2816	-0-	-94	-0-	134	1	2668	2	N	13	1	8			57
						14	9									
05	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	115	1	2542	2	N	1					58
						1	9									

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	258	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5348 X	3720	-0-	-1628	-0-	185	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	198	1	4271	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4920 X	4162	-0-	-758	-0-	199	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	4817	-0-	-267	-0-	209	1	4608	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	169	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	114	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1	2426	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	123	1	2709	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 #: 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
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	4	190	1			69
						4	9									
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	69	1			18
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7236	2	N	2					20
						2	9									
03	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	413	1	8915	2	N	103					123
						113	9									
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	340	1	6778	2	N	33	1	8			155
						36	9									
*05	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	335	1	7409	2	N	38	1	8			192
						42	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
*05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	82	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1383	-0-	-213	-0-	69	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	69	1	1498	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	N	-0-					-0-
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4180	2	N	-0-					-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	378	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	370	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3778	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	300	1	3134	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	3503	X	2536	-0-	-967	-0-	270	1	2266	2	N	-0-					28
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	228	1	2125	2	N	50					78
							55	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	236	1	2192	2	N	4					82
							4	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	N	-0-					82
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	167	1	1606	2	N	-0-					82
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					82

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

12	2914	X	1451	-0-	-1463	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					20
01	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					20
02	2520	X	1565	-0-	-955	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					20
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	115	1	1195	2	N	-0-					20
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	202	1	1937	2	N	-0-					20
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	156	1	1629	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					110
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-	35	1			75
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					75
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	41	1	895	2	N	12					87
							13	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	6	1	8			92
							7	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	44	1	977	2	N	1	1	8			92
							1	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4065	2			N	-0-					160
01	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	3468	2			N	-0-					160
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					160
03	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					160
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					160
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					98
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					98
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					98
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					98
04	5280	X	4206	-0-	-1074	-0-	4206	2			N	-0-					98
05	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3115	2			N	-0-					98

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4704	-0-	-504	-0-	4704	2			N	-0-					58
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					58
02	3808 X	3071	-0-	-737	-0-	3071	2			N	-0-					58
03	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	4069	2			N	-0-					58
04	5490 X	2889	-0-	-2601	-0-	2889	2			N	-0-					58
05	5673 X	3239	-0-	-2434	-0-	3239	2			N	-0-					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

12	9207 X	7944	-0-	-1263	-0-	7944	2			N	-0-					48
01	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	8042	2			N	-0-					48
02	8316 X	8263	-0-	-53	-0-	8263	2			N	-0-					48
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					48
04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					48
05	9145 X	9013	-0-	-132	-0-	9013	2			N	-0-					48

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					13
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					13
03	4371 X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					13
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					13
05	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

12	5611 X	4903	-0-	-708	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4833	-0-	-778	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	4277	-0-	-1210	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

12	3968 X	2906	-0-	-1062	-0-	52	1	2851	2	Y	3	1	1			5
						3	9									
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	87	1	4339	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
02	3248 X	2102	-0-	-1146	-0-	41	1	2060	2	Y	1					7
						1	9									
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	73	1	3521	2	Y	1					8
						1	9									
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3505	2	Y	-0-	2	1			6
*05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3665	2	Y	5					11
						6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7337	-0-	-2087	-0-	132	1	7197	2	Y	7	3	1			14
							8	9									
01	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	158	1	7912	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	151	1	7600	2	Y	3					17
							3	9									
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	187	1	9092	2	Y	3					20
							3	9									
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	290	1	8798	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	287	1	8377	2	Y	11					28
							12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	81	1	4389	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	60	1	2998	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	77	1	3862	2	Y	2					7
							2	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	61	1	2961	2	Y	1					8
							1	9									
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	116	1	3508	2	Y	-0-	2	1			6
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	Y	5					11
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	203	-0-	-4602	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	579	-0-	-4226	-0-	11	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	915	-0-	-961	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	Y	1					1
							1	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-					1
*05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	Y	2					3
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	109	1	5947	2	Y	6	2	1			13
							7	9									
01	7130	X	5891	-0-	-1239	-0-	115	1	5773	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
02	6468	X	6082	-0-	-386	-0-	118	1	5962	2	Y	2					15
							2	9									
03	7161	X	6949	-0-	-212	-0-	140	1	6806	2	Y	3					18
							3	9									
04	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	170	1	5163	2	Y	-0-	4	1			14
05	6727	X	5073	-0-	-1654	-0-	168	1	4897	2	Y	7					21
							8	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	58	1	3174	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	2604	X	1344	-0-	-1260	-0-	26	1	1317	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2152	2	Y	1					6
							1	9									
03	3224	X	1990	-0-	-1234	-0-	40	1	1949	2	Y	1					7
							1	9									
04	3120	X	2120	-0-	-1000	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-	1	1			6
05	3224	X	2459	-0-	-765	-0-	81	1	2375	2	Y	3					9
							3	9									

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
12	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	53	1	2892	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
01	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	58	1	2908	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	52	1	2611	2	Y	1					6
							1	9									
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	69	1	3330	2	Y	1					7
							1	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	2	Y	-0-	1	1			6
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	2	Y	4					10
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	100	1	5406	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	100	1	5011	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	4676	X	4414	-0-	-262	-0-	86	1	4326	2	Y	2					11
							2	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					13
							2	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	172	1	5223	2	Y	-0-	3	1			10
05	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	151	1	4398	2	Y	6					16
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1848	-0-	-725	-0-	33	1	1813	2	Y	2					3
							2	9									
01	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	33	1	1651	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	Y	1					4
							1	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	38	1	1828	2	Y	1					5
							1	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	2	Y	-0-	1	1			4
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	2	Y	2					6
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	174	1	9477	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	234	1	11699	2	Y	6	3	1			16
							7	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	113	1	5705	2	Y	2					18
							2	9									
03	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	26	1	1275	2	Y	-0-					18
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	284	1	8612	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
*05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	2	Y	4					19
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	58	1	3147	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	27	1	1332	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3078	2	Y	1					6
							1	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	65	1	3139	2	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	1	1			6
05	3472	X	2009	-0-	-1463	-0-	66	1	1940	2	Y	3					9
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	71	1	3848	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	60	1	3011	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2779	2	Y	1					8
							1	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	Y	1					9
							1	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	132	1	3992	2	Y	-0-	2	1			7
05	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	64	1	1858	2	Y	2					9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4528	-0-	-1982	-0-	82	1	4442	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
01	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	78	1	3905	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	89	1	4508	2	Y	2					11
							2	9									
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	125	1	6078	2	Y	2					13
							2	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	2	Y	-0-	3	1			10
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	163	1	4765	2	Y	6					16
							7	9									

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
12	6293	X	1917	-0-	-4376	-0-	35	1	1880	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	5952	X	3534	-0-	-2418	-0-	69	1	3463	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	136	1	6872	2	Y	3					8
							3	9									
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	2	Y	3					11
							3	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	-0-	2	1			9
*05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	266	1	7782	2	Y	10					19
							11	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	1996	-0-	-2592	-0-	36	1	1958	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
01	5425	X	2437	-0-	-2988	-0-	48	1	2388	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	4900	X	3506	-0-	-1394	-0-	68	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
03	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	92	1	4459	2	Y	2					8
							2	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	143	1	4336	2	Y	-0-	2	1			6
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	170	1	4957	2	Y	7					13
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	15112	-0-	-2837	-0-	273	1	14824	2	Y	14	7	1			36
							15	9									
01	17949	X	13248	-0-	-4701	-0-	259	1	12982	2	Y	6	9	1			33
							7	9									
02	14112	X	11039	-0-	-3073	-0-	214	1	10821	2	Y	4					37
							4	9									
03	15624	X	14372	-0-	-1252	-0-	290	1	14076	2	Y	5					42
							6	9									
04	14610	X	12488	-0-	-2122	-0-	398	1	12089	2	Y	1	9	1			34
							1	9									
05	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	400	1	11699	2	Y	16					50
							18	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	128	1	6963	2	Y	7	1	1			9
							8	9									
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	148	1	7419	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	150	1	7545	2	Y	3					14
							3	9									
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	152	1	7368	2	Y	3					17
							3	9									
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	231	1	7015	2	Y	-0-	4	1			13
*05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	290	1	8471	2	Y	11					24
							12	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4897	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
01	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	69	1	3438	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	64	1	3227	2	Y	1					9
							1	9									
03	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	53	1	2550	2	Y	1					10
							1	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	127	1	3853	2	Y	-0-	2	1			8
*05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	148	1	4319	2	Y	6					14
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	65	1	3512	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	31	1	1567	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1	2961	2	Y	1					7
							1	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4655	2	Y	2					9
							2	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	141	1	4267	2	Y	-0-	2	1			7
05	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	83	1	2414	2	Y	3					10
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

12	5177	X	3602	-0-	-1575	-0-	65	1	3534	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	97	1	4839	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	5404	X	3409	-0-	-1995	-0-	66	1	3342	2	Y	1					8
							1	9									
03	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	80	1	3870	2	Y	1					9
							1	9									
04	4770	X	3226	-0-	-1544	-0-	103	1	3123	2	Y	-0-	2	1			7
05	4929	X	3314	-0-	-1615	-0-	110	1	3200	2	Y	4					11
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	1					4
							1	9									
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	44	1	2129	2	Y	1					5
							1	9									
04	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-	1	1			4
05	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	63	1	1844	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	3073	-0-	-4832	-0-	55	1	3015	2	Y	3	62	1			204
							3	9									
01	7533	X	1884	-0-	-5649	-0-	37	1	1846	2	Y	1	48	1			157
							1	9									
02	6580	X	1712	-0-	-4868	-0-	33	1	1678	2	Y	1					158
							1	9									
03	4402	X	1820	-0-	-2582	-0-	37	1	1782	2	Y	1					159
							1	9									
04	2970	X	1475	-0-	-1495	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-	33	1			126
05	3069	X	1627	-0-	-1442	-0-	54	1	1571	2	Y	2					128
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	49	1	2668	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	50	1	2518	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	3108	X	2005	-0-	-1103	-0-	39	1	1965	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	827	-0-	-2614	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					6
04	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	51	1	1551	2	Y	-0-	1	1			5
05	2728	X	241	-0-	-2487	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	40	1	2147	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	5208	X	3741	-0-	-1467	-0-	73	1	3666	2	Y	2					8
							2	9									
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	146	1	7062	2	Y	3					11
							3	9									
04	5580	X	3795	-0-	-1785	-0-	121	1	3674	2	Y	-0-	2	1			9
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	136	1	3970	2	Y	5					14
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	31	1	1670	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1798	X	932	-0-	-866	-0-	18	1	914	2	Y	-0-	1	1			3
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	43	1	2110	2	Y	1					5
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	Y	-0-	1	1			4
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	86	1	2524	2	Y	3					7
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

12	8153	X	4724	-0-	-3429	-0-	85	1	4635	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
01	7409	X	4539	-0-	-2870	-0-	89	1	4448	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	4256	X	3466	-0-	-790	-0-	67	1	3398	2	Y	1					10
							1	9									
03	4712	X	3908	-0-	-804	-0-	79	1	3828	2	Y	1					11
							1	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	2	Y	-0-	2	1			9
*05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	208	1	6085	2	Y	8					17
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

12	806	X	375	-0-	-431	-0-	7	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	292	-0-	-514	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	573	-0-	-155	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	63	-0-	-433	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	1					1
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

12	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	76	1	4110	2	Y	4	19	1			59
							4	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	109	1	5474	2	Y	3	15	1			47
							3	9									
02	4088	X	3280	-0-	-808	-0-	64	1	3215	2	Y	1					48
							1	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	106	1	5133	2	Y	2					50
							2	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	160	1	4862	2	Y	-0-	11	1			39
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5940	2	Y	8					47
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

12	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	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 #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	72	1	3938	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
01	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	80	1	3991	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	4060	X	2822	-0-	-1238	-0-	55	1	2766	2	Y	1					10
							1	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	84	1	4089	2	Y	2					12
							2	9									
04	4350	X	2779	-0-	-1571	-0-	89	1	2690	2	Y	-0-	3	1			9
05	4061	X	2321	-0-	-1740	-0-	77	1	2241	2	Y	3					12
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	1					1
							1	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	862	2	Y	-0-					1
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					1
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	Y	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					1
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	13	1	385	2	Y	1					2
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

12	1178	N	852	-0-	-326	-0-	15	1	836	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	14	1	687	2	Y	-0-	1	1			1
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	10	1	489	2	Y	-0-					1
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	12	1	598	2	Y	-0-					1
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					1
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	1					2
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

12	5456	X	2445	-0-	-3011	-0-	44	1	2399	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
01	5456	X	2692	-0-	-2764	-0-	53	1	2638	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	1					6
							1	9									
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	54	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	-0-	1	1			6
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2731	2	Y	4					10
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	2418	X	936	-0-	-1482	-0-	18	1	918	2	Y	-0-	1	1			3
02	5236	X	1066	-0-	-4170	-0-	21	1	1045	2	Y	-0-					3
03	3162	X	1762	-0-	-1400	-0-	36	1	1725	2	Y	1					4
							1	9									
04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	79	1	2400	2	Y	-0-	1	1			3
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	4					7
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	6045	X	4167	-0-	-1878	-0-	75	1	4088	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
01	6045	X	4189	-0-	-1856	-0-	82	1	4105	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	96	1	4833	2	Y	2					10
							2	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					12
							2	9									
04	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	125	1	3792	2	Y	-0-	3	1			9
05	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	96	1	2807	2	Y	4					13
							4	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					254
01	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					254
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					254
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					254
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					254
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	149	1	8074	2	Y	8	3	1			17
							9	9									
01	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	187	1	9373	2	Y	5	4	1			18
							6	9									
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	167	1	8413	2	Y	3					21
							3	9									
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	172	1	8357	2	Y	3					24
							3	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	195	1	5909	2	Y	-0-	5	1			19
*05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	251	1	7348	2	Y	10					29
							11	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	28	1	1511	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	24	1	1227	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	Y	1					3
							1	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1202	2	Y	-0-					3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-	1	1			2
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	Y	1					3
							1	9									

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

12	2263	X	621	-0-	-1642	-0-	621	2			N	-0-					175
01	2263	X	624	-0-	-1639	-0-	624	2			N	-0-					175
02	1932	X	591	-0-	-1341	-0-	591	2			N	-0-					175
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					175
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			175
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					175

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
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	82	1	4436	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
01	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	44	1	2224	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	82	1	4115	2	Y	2					9
							2	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3471	2	Y	1					10
							1	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	131	1	3980	2	Y	-0-	2	1			8
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	Y	6					14
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4187	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	91	1	4583	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	88	1	4419	2	Y	2					12
							2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	2	Y	1					13
							1	9									
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-	3	1			10
05	1054	X	914	-0-	-140	-0-	30	1	883	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3742	-0-	-1993	-0-	68	1	3670	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
01	6324	X	3366	-0-	-2958	-0-	66	1	3298	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	5964	X	2985	-0-	-2979	-0-	58	1	2926	2	Y	1					10
							1	9									
03	6603	X	3857	-0-	-2746	-0-	78	1	3778	2	Y	1					11
							1	9									
04	4140	X	3480	-0-	-660	-0-	111	1	3369	2	Y	-0-	2	1			9
*05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	Y	6					15
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	102	1	5557	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
01	6634	X	2549	-0-	-4085	-0-	50	1	2498	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	5796	X	4755	-0-	-1041	-0-	92	1	4661	2	Y	2					10
							2	9									
03	6169	X	4346	-0-	-1823	-0-	88	1	4256	2	Y	2					12
							2	9									
04	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	147	1	4449	2	Y	-0-	3	1			9
05	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	129	1	3775	2	Y	5					14
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102052	X	50216	-0-	-51836	-0-	907	1	49256	2	N	48	29	1			136
							53	9									
01	102052	X	49783	-0-	-52269	-0-	974	1	48781	2	Y	25	34	1			127
							28	9									
02	92176	X	37573	-0-	-54603	-0-	730	1	36823	2	Y	18					145
							20	9									
03	102052	X	39349	-0-	-62703	-0-	794	1	38537	2	Y	16					161
							18	9									
04	34863	X	34863	-0-	-0-	-0-	1112	1	33741	2	Y	9	34	1			136
							10	9									
05	50220	X	32372	-0-	-17848	-0-	1070	1	31255	2	Y	43					179
							47	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

12	145427	X	52220	-0-	-93207	-0-	942	1	51224	2	N	49	9	1	2	8	73
							54	9									
01	63426	X	43531	-0-	-19895	-0-	852	1	42656	2	Y	21	18	1			76
							23	9									
02	57288	X	35585	-0-	-21703	-0-	691	1	34879	2	Y	14					90
							15	9									
03	63426	X	33497	-0-	-29929	-0-	676	1	32808	2	Y	12					102
							13	9									
04	61380	X	25856	-0-	-35524	-0-	825	1	25029	2	Y	2	21	1			83
							2	9									
05	52235	X	27039	-0-	-25196	-0-	893	1	26107	2	Y	35					118
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

12	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	6752	2	Y	-0-	-0-
01	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	6332	2	Y	-0-	-0-
02	6328	X	5479	-0-	-849	-0-	5479	2	Y	-0-	-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2	Y	-0-	-0-
04	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	5752	2	Y	-0-	-0-
05	6758	X	4868	-0-	-1890	-0-	4868	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2	Y	-0-	72
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	72
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	2	Y	-0-	72
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	72
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2	Y	-0-	72
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-	72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					50
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					50
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					50
03	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	2244	2			N	-0-					50
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					50
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					138
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					138
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					138
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					138
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					138

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					60
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					60
02	2352	X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					60
03	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					60
04	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	2			N	-0-					60
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2432	2			N	-0-					60

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5171	2	50	9	N	45					202
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5158	2	50	9	N	45	192	1			55
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5319	2	12	9	N	11					66
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5649	2	55	9	N	50					116
04	1890	X	1407	-0-	-483	-0-	1407	2			N	-0-					116
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2952	2	113	9	N	103	190	1			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

12	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3866	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

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1251	-0-	-261	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					67
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					67
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					67
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					67
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					67
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					28
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					28
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					28
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					28
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					28
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					28

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
*05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	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

12	3069	X	145	-0-	-2924	-0-	145	2			N	-0-					166
01	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	2			N	-0-					166
02	2548	X	545	-0-	-2003	-0-	545	2			N	-0-					166
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					166
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					166
*05	3100	N	6365	-0-	3265	3265	6365	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25065	X	7589	-0-	-17476	-0-	7589	2			N	-0-					80
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					80
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					80
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					80
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					80
*05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					48
01	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3568	2			N	-0-					48
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					48
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					48
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3430	2	74	9	N	67					115
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3454	2	2	9	N	2					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					100
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					100
02	2324	X	1532	-0-	-792	-0-	1532	2			N	-0-					100
03	2573	X	1394	-0-	-1179	-0-	1394	2			N	-0-					100
04	2490	X	1738	-0-	-752	-0-	1738	2			N	-0-					100
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					100

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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					33
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					77
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					77
02	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					77
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					77
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1279	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					45
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					45
02	2352	X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					45
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					45
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
*05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					102
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					102
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					102
03	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					102
04	3000	N	3828	-0-	828	1305	3828	2			N	-0-					102
*05	3100	N	4588	-0-	1488	2793	4588	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 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
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					60
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					60
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					60
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	N	-0-					113
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-					113
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	34	1	728	2	N	-0-					113
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					113
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					113
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					113

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					57
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					57
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					57
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					57
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					57

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 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
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					27
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					27
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					27
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					27
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					27
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					92
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					92
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					92
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					92
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					92
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					152
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3944	2			N	-0-					152
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					152
03	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	2			N	-0-					152
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					152
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					152

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					50
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					77
01	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					77
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					77
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					100
01	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1219	2			N	-0-					100
02	1792	X	946	-0-	-846	-0-	946	2			N	-0-					100
03	1984	X	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-					100
04	1920	X	771	-0-	-1149	-0-	771	2			N	-0-					100
05	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					100

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5762	-0-	-1058	-0-	5762	2			N	-0-					40
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2			N	-0-					40
02	5964	X	5325	-0-	-639	-0-	5325	2			N	-0-					40
03	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6399	2			N	-0-					40
04	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	5852	2			N	-0-					40
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	2761	2			N	-0-					40
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					40
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					40
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					40
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					40
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					150
01	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					150
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					150
04	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2428	2			N	-0-					150
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	2			N	-0-					150

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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					115
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					115
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					115
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					115
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					67
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					67
02	2464	X	1867	-0-	-597	-0-	1867	2			N	-0-					67
03	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-					67
04	2640	X	1494	-0-	-1146	-0-	1494	2			N	-0-					67
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					22
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					22
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					22
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					22
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					22
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2			N	-0-					96
01	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2			N	-0-					96
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					96
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					96
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					96
05	2728	N	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					96

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2860	-0-	-1015	-0-	2860	2			Y	-0-					16
01	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3182	2			Y	-0-					16
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					16
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					16
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					16
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					121
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					121
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	2519	2			N	-0-					121
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3388	2	45	9	N	41					162
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					162
05	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					162

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	322	-0-	-3801	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	376	-0-	-3914	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	1755	-0-	-2585	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2869	-0-	-3734	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	2648	-0-	-3742	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	2706	-0-	-3897	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

12	2325	X	540	-0-	-1785	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	525	-0-	-2172	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	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 #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6221	-0-	-471	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5966	-0-	-1443	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6041	-0-	-1099	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6418	-0-	-743	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

12	4619	X	2519	-0-	-2100	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2817	-0-	-1075	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4073	-0-	1273	1273	4073	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2166	-0-	-934	339	2166	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	23	-0-	-1897	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

12	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	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 #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3239	-0-	-261	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 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
12	3410	X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	862	-0-	-1882	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	118	-0-	-2822	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

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
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			Y	-0-					-0-
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
*05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1445	-0-	-1531	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1868	-0-	-120	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3040	-0-	-1455	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3069	-0-	-806	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2425	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 #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
02	3808 X	3618	-0-	-190	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

12	7998 X	7896	-0-	-102	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
01	8122 X	7571	-0-	-551	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7140 X	6969	-0-	-171	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
03	7905 X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6936	-0-	-714	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
05	7905 X	6157	-0-	-1748	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

12	8742 X	7254	-0-	-1488	-0-	7254	2			Y	-0-					3
01	8401 X	7059	-0-	-1342	-0-	7059	2			Y	-0-					3
02	6804 X	5033	-0-	-1771	-0-	5033	2			Y	-0-					3
03	7533 X	6981	-0-	-552	-0-	6962	2	19	9	Y	17	16	1			4
04	7290 X	6988	-0-	-302	-0-	6988	2			Y	-0-					4
05	7254 X	7031	-0-	-223	-0-	7031	2			Y	-0-					4

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

12	5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4538	-0-	-484	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	4631	-0-	-1165	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
03	6417 X	4784	-0-	-1633	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
*05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

12	3317 X	2634	-0-	-683	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
02	2408 X	1963	-0-	-445	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	2306	-0-	-360	-0-	2306	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 #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	3998	-0-	-404	-0-	3998	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3715	-0-	-93	-0-	3715	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	4185	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	3900	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	Y	-0-			-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	Y	-0-			-0-
02	2352 N	2220	-0-	-132	-0-	2220	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2237	-0-	-677	-0-	2237	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	1962	-0-	-858	-0-	1962	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	Y	-0-			80
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	Y	-0-			80
02	3640 X	3539	-0-	-101	-0-	3539	2	Y	-0-			80
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	Y	-0-			80
04	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2	Y	-0-			80
05	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3891	2	Y	-0-			80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

12	4340 X	3530	-0-	-810	-0-	3530	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2	Y	-0-			-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	Y	-0-			-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	Y	-0-			-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	Y	-0-			-0-
*05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

12	4712 X	3906	-0-	-806	-0-	3906	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	3162	-0-	-1550	-0-	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3864 X	3025	-0-	-839	-0-	3025	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	3323	-0-	-955	-0-	3323	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	2969	-0-	-1171	-0-	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	3247	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2	Y	-0-			-0-
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2	Y	-0-			-0-
02	6692 X	6004	-0-	-688	-0-	6004	2	Y	-0-			-0-
03	7409 X	4640	-0-	-2769	-0-	4640	2	Y	-0-			-0-
04	7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441	2	Y	-0-			-0-
*05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2	Y	-0-			-0-
02	6748 X	3725	-0-	-3023	-0-	3725	2	Y	-0-			-0-
03	7471 X	4556	-0-	-2915	-0-	4556	2	Y	-0-			-0-
04	7230 X	4353	-0-	-2877	-0-	4353	2	Y	-0-			-0-
05	6138 X	4992	-0-	-1146	-0-	4992	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 #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	1493	-0-	-2041	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2078	-0-	-805	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2361	-0-	-669	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1479	-0-	-1590	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

12	1767	N	1125	-0-	-642	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1115	-0-	-962	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1245	-0-	-519	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

12	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5164	-0-	-1106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

12	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3877	-0-	-443	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

12	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2808	-0-	-524	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2770	-0-	-800	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

12	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4408	-0-	-44	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	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 #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5889	-0-	-75	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5827	-0-	-533	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
02	8680	X	7001	-0-	-1679	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
03	9610	X	7462	-0-	-2148	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	7207	-0-	-2093	-0-	7207	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7111	-0-	-1073	-0-	7111	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	821	-0-	-729	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	841	-0-	-585	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

12	6200	X	4742	-0-	-1458	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5195	-0-	-881	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
*05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2363	-0-	-1977	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1898	-0-	-1378	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

12	4247	X	2493	-0-	-1754	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

12	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2727	-0-	-913	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	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 #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	6258	-0-	-562	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
01	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	6240 X	6039	-0-	-201	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
05	6448 X	6176	-0-	-272	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

12	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	5585	2			Y	-0-					80
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					80
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					80
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			Y	-0-					80
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					80
*05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-					80

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
01	7874 X	7146	-0-	-728	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
02	6860 X	6266	-0-	-594	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6772	-0-	-488	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
05	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

12	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			Y	-0-					-0-
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			Y	-0-					-0-
02	8148 X	7027	-0-	-1121	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
03	9021 X	7559	-0-	-1462	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
04	8730 X	7291	-0-	-1439	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
05	9021 X	7675	-0-	-1346	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

12	4092 X	3396	-0-	-696	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3455	-0-	-637	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

12	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	4890	-0-	-39	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	4145	-0-	-139	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
*05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

12	6572 X	5671	-0-	-901	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
02	5628 X	5147	-0-	-481	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
04	6030 X	4755	-0-	-1275	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
*05	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	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 #: 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
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		Y	-0-			-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2637	-0-	-693	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

12	6634 X	4711	-0-	-1923	-0-	4711	2		Y	-0-			-0-
01	5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	3511	-0-	-941	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3480	-0-	-1080	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

12	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

12	4588 X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	4411	-0-	-115	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3943	-0-	-117	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

12	5022 X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	4400	-0-	-108	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4684	-0-	-307	-0-	4684	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4601	-0-	-297	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

12	6417 X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	5458	-0-	-959	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	4618	-0-	-842	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
03	5952 X	5178	-0-	-774	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-
04	5730 X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5191	-0-	-730	-0-	5191	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

12	4123 X	3458	-0-	-665	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	3242	-0-	-146	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3284	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 #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	3999	-0-	-744	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	3640	-0-	-948	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	1179	-0-	-3261	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	3321	-0-	-1019	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

12	7719 X	6868	-0-	-851	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
01	7719 X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
02	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
03	7006 X	5844	-0-	-1162	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
04	6780 X	6319	-0-	-461	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	7006 X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

12	6045 X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	4983	-0-	-253	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
03	5797 X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4784	-0-	-826	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5210	-0-	-587	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

12	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					-0-
01	8742 X	8608	-0-	-134	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
02	10752 X	3277	-0-	-7475	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	11904 X	11659	-0-	-245	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
04	11520 X	10181	-0-	-1339	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
05	9362 X	7401	-0-	-1961	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

12	7657 X	7196	-0-	-461	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
01	7657 X	7178	-0-	-479	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
04	7140 X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
05	7409 X	6883	-0-	-526	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

12	5518 X	5312	-0-	-206	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
01	5518 X	5219	-0-	-299	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4727	-0-	-117	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4887	-0-	-303	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3225	-0-	-723	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	3458	-0-	-913	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	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 #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2233	-0-	-1301	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2066	-0-	-1468	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	1891	-0-	-825	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2788	-0-	-32	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
*05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-
01	9269 X	8816	-0-	-453	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
02	9604 X	7363	-0-	-2241	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
03	10633 X	6771	-0-	-3862	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
04	10260 X	4561	-0-	-5699	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
05	10354 X	4513	-0-	-5841	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

12	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2312	-0-	-328	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

12	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1509	-0-	-320	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

12	5797 X	5435	-0-	-362	-0-	5435	2			Y	-0-					10
01	5797 X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					10
02	5040 X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2			Y	-0-					10
03	5580 X	4476	-0-	-1104	-0-	4403	2	73	9	Y	66	59	1			17
04	5370 X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			Y	-0-					17
05	5425 X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			Y	-0-					17

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2872	-0-	-152	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2630	-0-	-718	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

12	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
01	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
*05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	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 #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
01	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

12	11470 X	9738	-0-	-1732	-0-	9738	2			Y	-0-					-0-
01	11315 X	9080	-0-	-2235	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
02	9380 X	7506	-0-	-1874	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
03	10385 X	8062	-0-	-2323	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	9930 X	6948	-0-	-2982	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
05	9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

12	3782 X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3276 X	2851	-0-	-425	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

12	7409 X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
01	7161 X	6309	-0-	-852	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6308	-0-	-295	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

12	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

12	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
01	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	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 #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		Y	-0-			-0-
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		Y	-0-			-0-
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615 2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	4510 2		Y	-0-			-0-
05	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4769	-0-	-5	-0-	4769 2		Y	-0-			-0-
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3648 2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	4630	-0-	-175	-0-	4630 2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566 2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354 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

12	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	4362 2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	3903 2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3350	-0-	-542	-0-	3350 2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	4013 2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	3901 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

12	4123 X	3229	-0-	-894	-0-	3229 2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2691	-0-	-361	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3348 2		Y	-0-			-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		Y	-0-			-0-
*05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

12	3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356 2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3477 2		Y	-0-			-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		Y	-0-			-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		Y	-0-			-0-
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-			-0-
*05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

12	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599 2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3643	-0-	-139	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		Y	-0-			-0-
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2904	-0-	-606	-0-	2904 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3116	-0-	-511	-0-	3116 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

12	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	5419 2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	5235 2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4812	-0-	-32	-0-	4812 2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	5311	-0-	-52	-0-	5311 2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	5050	-0-	-140	-0-	5050 2		Y	-0-			-0-
05	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132 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 #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
*05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

12	7099 X	6750	-0-	-349	-0-	6750	2		Y	-0-			-0-
01	7099 X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2		Y	-0-			-0-
02	6020 X	5779	-0-	-241	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
03	6665 X	6043	-0-	-622	-0-	6043	2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6409	-0-	-41	-0-	6409	2		Y	-0-			-0-
05	6665 X	6586	-0-	-79	-0-	6586	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
01	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2		N	-0-			-0-
04	2063 N	2044	-0-	-19	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

12	4402 X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3324	-0-	-520	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

12	3441 X	2425	-0-	-1016	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
*05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2		Y	-0-			-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		Y	-0-			-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-			-0-
*05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

12	5828 X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		Y	-0-			-0-
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5096	-0-	-112	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4397	-0-	-643	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	3494	-0-	-1714	-0-	3494	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 #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3759	2			N	-0-					70
01	3999 X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					70
02	3444 X	3271	-0-	-173	-0-	3271	2			N	-0-					70
03	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					70
04	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	3345	2			N	-0-					70
05	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	4024	-0-	-36	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	4029	-0-	-497	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	3866	-0-	-514	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

12	4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	3242	-0-	-1253	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
02	5012 X	3580	-0-	-1432	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
03	5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4526	-0-	-844	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4684	-0-	-431	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

12	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	2888	-0-	-1144	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
*05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

12	4867 X	2978	-0-	-1889	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	3793	-0-	-1074	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
03	1240 X	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	1155	-0-	-1480	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3944	-0-	-88	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

12	4929 X	4535	-0-	-394	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
*05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

12	5022 X	3863	-0-	-1159	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
*05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

12	5177 X	4637	-0-	-540	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
02	4368 X	4222	-0-	-146	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4306	-0-	-375	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*05	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4776	-0-	-320	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5043	-0-	-568	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	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

12	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1094	-0-	-890	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	859	-0-	-401	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

12	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3832	-0-	-116	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			Y	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6844	-0-	-128	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7562	-0-	-157	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7243	-0-	-227	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

12	7130	X	6852	-0-	-278	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	7033	-0-	-97	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6861	-0-	-549	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3342	-0-	-634	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	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 #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4063	-0-	-742	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	129	-0-	-367	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

12	5549	X	3607	-0-	-1942	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

12	4557	X	3916	-0-	-641	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2893	-0-	-1335	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3933	-0-	-748	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

12	6045	X	4907	-0-	-1138	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1979	-0-	-429	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

12	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5846	-0-	-1315	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	6242	-0-	-30	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
*05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	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 #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	1996	-0-	-1952	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
*05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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

12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	3025	-0-	-167	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3098	-0-	-322	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

12	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

12	5115 X	516	-0-	-4599	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
02	4424 X	643	-0-	-3781	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
*05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

12	3844 X	3677	-0-	-167	-0-	3500	2	177	9	N	161	191	1			50
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421	2			N	-0-					50
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					50
03	3627 X	3225	-0-	-402	-0-	3225	2			N	-0-					50
04	3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					50
05	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3456	2			N	-0-					50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	4594	-0-	-2378	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	5375	-0-	-2344	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	5403	-0-	-2067	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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

12	4588	X	3011	-0-	-1577	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	3035	-0-	-1770	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3904	-0-	-808	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

12	6727	X	2858	-0-	-3869	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					-0-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
*05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

12	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

12	8835	X	8507	-0-	-328	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8354	-0-	-388	-0-	8354	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	5081	-0-	-3229	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	5010	-0-	-3484	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2292	-0-	-1308	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3796	-0-	-628	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3653	-0-	-1245	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	4483	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 #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	7343	2		Y	-0-			-0-
01	8060 X	6810	-0-	-1250	-0-	6810	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6158	-0-	-674	-0-	6158	2		Y	-0-			-0-
03	7564 X	7293	-0-	-271	-0-	7293	2		Y	-0-			-0-
04	7320 X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2		Y	-0-			-0-
05	7347 X	6562	-0-	-785	-0-	6562	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

12	4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	4339	-0-	-85	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	3876	-0-	-991	-0-	3876	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

12	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

12	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	1036	-0-	-1692	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	741	-0-	-1723	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
*05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

12	7843 X	6861	-0-	-982	-0-	6861	2		Y	-0-			-0-
01	7409 X	6736	-0-	-673	-0-	6736	2		Y	-0-			-0-
02	6328 X	5806	-0-	-522	-0-	5806	2		Y	-0-			-0-
03	7006 X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	5043	-0-	-1647	-0-	5043	2		Y	-0-			-0-
05	6851 X	3630	-0-	-3221	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
01	1984 X	1850	-0-	-134	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	1052	-0-	-3629	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	1582	-0-	-2948	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	2030	-0-	-1938	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

12	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3822	-0-	722	936	3822	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2725	-0-	-75	861	2725	2		N	-0-			-0-
03	4597 X	3736	-0-	-861	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
*05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	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 #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	6467	-0-	-756	-0-	6467	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6527	-0-	-665	-0-	6527	2	Y	-0-			-0-
02	6104 X	5399	-0-	-705	-0-	5399	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	6244	2	Y	-0-			-0-
04	6510 X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2	Y	-0-			-0-
05	6541 X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

12	5425 X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-
01	5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2	Y	-0-			-0-
02	4956 X	4344	-0-	-612	-0-	4344	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	3726	-0-	-1637	-0-	3726	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	4797	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4921	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

12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	Y	-0-			-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	4465	-0-	-15	-0-	4465	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4913	-0-	-47	-0-	4913	2	Y	-0-			-0-
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	Y	-0-			-0-
*05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

12	5828 X	5262	-0-	-566	-0-	5262	2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5171	-0-	-595	-0-	5171	2	Y	-0-			-0-
02	4928 X	4700	-0-	-228	-0-	4700	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	5139	2	Y	-0-			-0-
04	5280 X	5027	-0-	-253	-0-	5027	2	Y	-0-			-0-
05	5270 X	5099	-0-	-171	-0-	5099	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

12	5859 X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2	Y	-0-			-0-
02	5124 X	4583	-0-	-541	-0-	4583	2	Y	-0-			-0-
03	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	5265	-0-	-195	-0-	5265	2	Y	-0-			-0-
05	5611 X	5121	-0-	-490	-0-	5121	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

12	3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	2511	-0-	-961	-0-	2511	2	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2183	-0-	-701	-0-	2183	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719	2	Y	-0-			-0-
05	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	2013	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

12	6138 X	3132	-0-	-3006	-0-	3132	2	Y	-0-			-0-
01	6231 X	3142	-0-	-3089	-0-	3142	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3998	-0-	-482	-0-	3998	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	2751	-0-	-2209	-0-	2751	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	2451	-0-	-2349	-0-	2451	2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	2459	-0-	-1974	-0-	2459	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 #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

12	5673 X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-
01	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	5400	2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231	2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4696	-0-	-524	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
05	5394 X	5022	-0-	-372	-0-	5022	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

12	5239 X	5205	-0-	-34	-0-	5205	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5137	-0-	-102	-0-	5137	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4688	-0-	-156	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	5095	-0-	-95	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

12	6417 X	5817	-0-	-600	-0-	5817	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	5894	-0-	-523	-0-	5894	2		Y	-0-			-0-
02	5516 X	5323	-0-	-193	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

12	5673 X	5349	-0-	-324	-0-	5349	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	3357	-0-	-2905	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	4621	-0-	-711	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	3609	-0-	-1551	-0-	3609	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	3712	-0-	-1620	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		Y	-0-			-0-
01	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	483	-0-	-2681	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	1206	-0-	-2184	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
*05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

12	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3405	-0-	-749	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3015	-0-	-177	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2		N	-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 #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3983	-0-	-450	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3460	-0-	-40	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3651	-0-	-99	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3668	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

12	3968 X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2749	-0-	-583	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

12	9207 X	8767	-0-	-440	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
01	9083 X	8641	-0-	-442	-0-	8641	2			Y	-0-					-0-
02	8120 X	7744	-0-	-376	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
03	8773 X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
04	8490 X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
05	8773 X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

12	6603 X	6164	-0-	-439	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
01	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
02	5600 X	5449	-0-	-151	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6200 X	6032	-0-	-168	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
05	6169 X	5589	-0-	-580	-0-	5589	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

12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
*05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

12	3658 X	2360	-0-	-1298	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	3774	-0-	-790	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
03	5053 X	1851	-0-	-3202	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	3169	-0-	-1721	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	1243	-0-	-2942	-0-	1243	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 #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	1369	-0-	-1061	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	1774	-0-	-861	-0-	1774	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

12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
02	5404 X	3731	-0-	-1673	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	5790 X	3377	-0-	-2413	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	3710	-0-	-1188	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

12	5611 X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
02	6160 X	4702	-0-	-1458	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	6820 X	5681	-0-	-1139	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
04	6600 X	4990	-0-	-1610	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
05	5828 X	5050	-0-	-778	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

12	5580 X	5217	-0-	-363	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
02	4816 X	4783	-0-	-33	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	4675	-0-	-657	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	5160 X	4548	-0-	-612	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1419	-0-	-379	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

12	7564 X	7161	-0-	-403	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
01	7564 X	7171	-0-	-393	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
02	6580 X	6152	-0-	-428	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
03	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
04	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
05	7161 X	6772	-0-	-389	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

12	4278 X	4112	-0-	-166	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
01	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3410	-0-	-174	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3197	-0-	-643	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3419	-0-	-549	-0-	3419	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 #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3290	-0-	-833	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3056	-0-	-556	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3297	-0-	-423	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

12	6200 X	4683	-0-	-1517	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
01	6200 X	4798	-0-	-1402	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	4788 X	4061	-0-	-727	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	4936	-0-	-164	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
*05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

12	7316 X	6884	-0-	-432	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
01	7316 X	1390	-0-	-5926	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
02	5992 X	1013	-0-	-4979	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	6634 X	620	-0-	-6014	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	6420 X	1750	-0-	-4670	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
05	6634 X	2234	-0-	-4400	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12	5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5050	-0-	-561	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
02	4900 X	4770	-0-	-130	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	4976	-0-	-244	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	4939	-0-	-393	-0-	4939	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

12	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4813	-0-	-171	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4867	-0-	-473	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

12	6231 X	933	-0-	-5298	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-
02	5208 X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	5727	-0-	-39	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	5419	-0-	-347	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

12	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	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

12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2884 X	2844	-0-	-40	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
*05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	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

12	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3572	-0-	-152	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3444	-0-	-617	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

12	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3423	-0-	-329	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3420	-0-	-734	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3107	-0-	-1047	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

12	5611 X	5481	-0-	-130	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5330	-0-	-281	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4852	-0-	-216	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5171	-0-	-316	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	6075	-0-	-309	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	6544	-0-	-307	-0-	6544	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

12	7533 X	7173	-0-	-360	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
01	7471 X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
02	6580 X	6514	-0-	-66	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
03	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
04	6960 X	5838	-0-	-1122	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	5887	-0-	-1336	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3994	-0-	-129	-0-	3994 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3490	-0-	-150	-0-	3490 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3743 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3648 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

12	3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499 2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565 2		Y	-0-			-0-
02	2548 X	2179	-0-	-369	-0-	2179 2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2583	-0-	-145	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2409 2		Y	-0-			-0-
*05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

12	4929 X	3969	-0-	-960	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3981	-0-	-297	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3547	-0-	-149	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2		N	-0-			-0-
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
*05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

12	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073 2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	4007 2		Y	-0-			-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	3762 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3348	-0-	-682	-0-	3348 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

12	5673 X	3670	-0-	-2003	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4132	-0-	-1479	-0-	4132 2		Y	-0-			-0-
02	4760 X	4736	-0-	-24	-0-	4736 2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785 2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3415	-0-	-1685	-0-	3415 2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	2233	-0-	-3006	-0-	2233 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

12	6014 X	3857	-0-	-2157	-0-	3857 2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	5138	-0-	-504	-0-	5138 2		Y	-0-			-0-
02	4760 X	4329	-0-	-431	-0-	4329 2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4574	-0-	-696	-0-	4574 2		Y	-0-			-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2		Y	-0-			-0-
05	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	4932 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

12	6014 X	5853	-0-	-161	-0-	5853 2		Y	-0-			-0-
01	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5605 2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775 2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5347	-0-	-481	-0-	5347 2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	4651	-0-	-989	-0-	4651 2		Y	-0-			-0-
05	5828 X	4674	-0-	-1154	-0-	4674 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

12	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	4125	-0-	-187	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	3941	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

12	5549 X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	5030	-0-	-66	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	5548	-0-	-94	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

12	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2120	-0-	-340	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

12	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2352 N	2286	-0-	-66	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-					-0-
*05	3071 N	3019	-0-	-52	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

12	6138 X	5783	-0-	-355	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
01	6231 X	5779	-0-	-452	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
04	5790 X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
05	5983 X	5742	-0-	-241	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

12	5518 X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3749	-0-	-535	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	2472	-0-	-2271	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	2812	-0-	-1778	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	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 #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	4088	-0-	-686	-0-	4088	2		N	-0-			61
01	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2		N	-0-			61
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			61
03	4247 X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2		N	-0-			61
04	4110 X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2		N	-0-			61
05	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	3925	2		N	-0-			61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

12	5890 X	5839	-0-	-51	-0-	5839	2		Y	-0-			-0-
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		Y	-0-			-0-
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2		Y	-0-			-0-
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	5866	2		Y	-0-			-0-
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		Y	-0-			-0-
05	6014 X	5915	-0-	-99	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

12	4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	3618	-0-	-312	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

12	3224 X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2541	-0-	-343	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	2893	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2841	-0-	-662	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	2269	-0-	-1511	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
03	4371 X	2425	-0-	-1946	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	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

12	4877 X	3995	-0-	-882	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		Y	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	2305	-0-	-1565	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	2464	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2657	-0-	-71	-0-	2657	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	2271	-0-	-137	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2258	-0-	-439	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
05	2511 N	2184	-0-	-327	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8828	-0-	-1061	-0-	8828	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9423	-0-	-249	-0-	9423	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	4765	-0-	-2655	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	4962	-0-	-3253	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	2075	-0-	-5875	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	8215	X	5001	-0-	-3214	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	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

12	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3836	-0-	-280	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

12	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3935	-0-	-746	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5946	-0-	-886	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6263	-0-	-1301	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6022	-0-	-1298	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6163	-0-	-905	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	4718	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 #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	464	-0-	-1276	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	171	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

12	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3007	-0-	-129	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
*05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					124
01	2635	N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			N	-0-					124
02	2408	N	1928	-0-	-480	-0-	1928	2			N	-0-					124
03	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	2041	2			N	-0-					124
04	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	1794	2			N	-0-					124
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	1833	2			N	-0-					124

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

12	9951	X	7976	-0-	-1975	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8355	-0-	-1286	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8049	-0-	-261	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7614	-0-	-756	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

12	4588	X	3728	-0-	-860	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	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 #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

12	7812 X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
02	6888 X	6838	-0-	-50	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
04	7380 X	7151	-0-	-229	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
05	7626 X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

12	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2884	-0-	84	84	2884	2			N	-0-					-0-
03	3016 N	2932	-0-	-84	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

12	1798 N	1022	-0-	-776	-0-	1022	2			N	-0-					40
01	1240 N	645	-0-	-595	-0-	645	2			N	-0-					40
02	1260 N	433	-0-	-827	-0-	433	2			N	-0-					40
03	1023 N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-					40
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					40
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

12	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2967	-0-	-505	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2733	-0-	-123	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

12	6448 X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5811	-0-	-637	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	5660	-0-	-108	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5355	-0-	-938	-0-	5355	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

12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 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
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3341	-0-	-739	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					80
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					80
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					80
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					80
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					80
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					80

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	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

12	6944	X	5869	-0-	-1075	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4890	-0-	-598	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5269	-0-	-807	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5028	-0-	-852	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

12	9579	X	5538	-0-	-4041	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			Y	-0-					-0-
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	8063	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

12	6758	X	6417	-0-	-341	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5552	-0-	-496	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5317	-0-	-1133	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5103	-0-	-1314	-0-	5103	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 #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	6779	-0-	-196	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6666	-0-	-309	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	5752	-0-	-436	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6630 X	6276	-0-	-354	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6303	-0-	-486	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

12	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5751	-0-	-108	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	5149	-0-	-115	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5091	-0-	-737	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5398	-0-	-430	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

12	3906 X	2341	-0-	-1565	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	1937	-0-	-695	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
*05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

12	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2			N	-0-					152
01	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					152
02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	3502	2			N	-0-					152
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	3940	2			N	-0-					152
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3570	2			N	-0-					152
05	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			N	-0-					152

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

12	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
02	5460 X	4551	-0-	-909	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5365	-0-	-680	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	4508	-0-	-1342	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5382	-0-	-260	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2695	-0-	-33	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

12	5084 X	4850	-0-	-234	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	4244	-0-	-236	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	4696	-0-	-264	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	7523	-0-	-661	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7436	-0-	-438	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	6604	-0-	-256	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7214	-0-	-381	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6971	-0-	-562	-0-	6971	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

12	7905 X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
01	7905 X	6433	-0-	-1472	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	6024	-0-	-444	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7161 X	6575	-0-	-586	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
04	6930 X	6225	-0-	-705	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
05	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	6273	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

12	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

12	7254 X	7101	-0-	-153	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7316 X	6883	-0-	-433	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6552 X	6118	-0-	-434	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7254 X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7020 X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	5496	-0-	-1603	-0-	5496	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

12	7316 X	6568	-0-	-748	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
01	7316 X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	6102	-0-	-702	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	7290 X	5891	-0-	-1399	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6396	-0-	-579	-0-	6396	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

12	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4176	-0-	-753	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	3677	-0-	-1503	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	3851	-0-	-1884	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

12	3906 X	3372	-0-	-534	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	2998	-0-	-166	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	711	-0-	-2854	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2	Y	-0-			-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2793	-0-	-1107	-0-	2793	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	2603	-0-	-1427	-0-	2603	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

12	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	5161	2	N	-0-			-0-
02	4900 X	4713	-0-	-187	-0-	4713	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4840	-0-	-410	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

12	5704 X	3527	-0-	-2177	-0-	3527	2	Y	-0-			-0-
01	4991 X	3817	-0-	-1174	-0-	3817	2	Y	-0-			-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2	Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2	Y	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	Y	-0-			-0-
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3524	-0-	-16	-0-	3524	2	Y	-0-			-0-
*05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

12	1302 X	959	-0-	-343	-0-	959	2	N	-0-			46
01	3937 X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2	N	-0-			46
02	2660 X	2194	-0-	-466	-0-	2194	2	N	-0-			46
03	2945 X	1329	-0-	-1616	-0-	1329	2	N	-0-			46
04	2850 X	2012	-0-	-838	-0-	2012	2	N	-0-			46
05	2418 X	1711	-0-	-707	-0-	1711	2	N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

12	6169 X	5894	-0-	-275	-0-	5894	2	Y	-0-			-0-
01	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5670	2	Y	-0-			-0-
02	5096 X	4906	-0-	-190	-0-	4906	2	Y	-0-			-0-
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	4660	-0-	-800	-0-	4660	2	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5368	-0-	-274	-0-	5368	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

12	7161 X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	5730	-0-	-532	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2	N	-0-			-0-
03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2	N	-0-			-0-
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2	N	-0-			-0-
*05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	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 #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1520	-0-	-681	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

12	8773	X	8086	-0-	-687	-0-	8086	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7085	-0-	-1688	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7023	-0-	-1013	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	2917	-0-	-5980	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
05	8091	X	170	-0-	-7921	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	5035	-0-	-2161	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5273	-0-	-2694	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
*05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

12	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
*05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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

12	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4058	-0-	-226	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3598	-0-	-1083	-0-	3598	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

12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

12	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

12	5549	X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					127
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					127
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					127
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					127
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					127
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

12	6417	X	5253	-0-	-1164	-0-	5253	2			N	-0-					70
01	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	5005	2			N	-0-					70
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					70
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					70
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					70
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	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 #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 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
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		Y	-0-			8
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		Y	-0-			8
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		Y	-0-			8
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4079 2	57 9	Y	52	47 1		13
04	3960 X	3773	-0-	-187	-0-	3773 2		Y	-0-			13
05	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710 2		Y	-0-			13

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

12	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279 2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4535	-0-	-239	-0-	4535 2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	4011 2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	4325 2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3758	-0-	-592	-0-	3758 2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	3664 2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3161	-0-	-283	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3012	-0-	-648	-0-	3012 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3030	-0-	-628	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y	-0-			-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		Y	-0-			-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464 2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2776	-0-	-696	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	5545	-0-	-97	-0-	5545 2		Y	-0-			-0-
02	5600 X	5175	-0-	-425	-0-	5175 2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	5680 2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	4957 2		Y	-0-			-0-
*05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

12	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215 2		Y	-0-			-0-
01	7967 X	7076	-0-	-891	-0-	7076 2		Y	-0-			-0-
02	6776 X	6272	-0-	-504	-0-	6272 2		Y	-0-			-0-
03	7502 X	6742	-0-	-760	-0-	6742 2		Y	-0-			-0-
04	7260 X	6281	-0-	-979	-0-	6281 2		Y	-0-			-0-
05	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	6902 2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

12	2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
01	1333 X	1325	-0-	-8	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
02	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
*05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	963	-0-	-1424	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	5653	-0-	-2551	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	3157	-0-	-5926	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	69	-0-	-8721	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	3379	-0-	-4340	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

12	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5523	-0-	-693	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
*05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

12	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6949	-0-	-801	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6382	-0-	-366	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	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

12	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5069	-0-	-294	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4588	-0-	-4	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4291	-0-	-629	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

12	7285	X	5999	-0-	-1286	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6255	-0-	-968	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5483	-0-	-257	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6008	-0-	-347	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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 #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5310	-0-	-270	-0-	5310	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	5237	2		Y	-0-			-0-
02	4900 X	4888	-0-	-12	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4948	-0-	-302	-0-	4948	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5139	-0-	-286	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

12	8339 X	7817	-0-	-522	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
01	8432 X	7085	-0-	-1347	-0-	7085	2		N	-0-			-0-
02	7392 X	6833	-0-	-559	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
03	8184 X	7744	-0-	-440	-0-	7744	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	7674	-0-	-6	-0-	7674	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7215	-0-	-597	-0-	7215	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

12	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2774	-0-	-222	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

12	5363 X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	3961	-0-	-491	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2		N	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

12	7440 X	5918	-0-	-1522	-0-	5918	2		Y	-0-			-0-
01	7440 X	6206	-0-	-1234	-0-	6206	2		Y	-0-			-0-
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	4947	-0-	-1053	-0-	4947	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	5267	-0-	-933	-0-	5267	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

12	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	5532	2		Y	-0-			-0-
01	5797 X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
02	5152 X	4892	-0-	-260	-0-	4892	2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2		Y	-0-			-0-
04	5520 X	4404	-0-	-1116	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

12	7037 X	6427	-0-	-610	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-
01	7006 X	6947	-0-	-59	-0-	6947	2		Y	-0-			-0-
02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		Y	-0-			-0-
03	6727 X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2		Y	-0-			-0-
05	6727 X	6300	-0-	-427	-0-	6300	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 #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

12	4433 X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	1378	-0-	-3055	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

12	4092 X	2965	-0-	-1127	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
*05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

12	7068 X	4672	-0-	-2396	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
01	6944 X	3574	-0-	-3370	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	2505	-0-	-2143	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	819	-0-	-4327	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	1092	-0-	-3888	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	1305	-0-	-3376	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

12	5332 X	5326	-0-	-6	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
01	5332 X	5056	-0-	-276	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
02	4732 X	4194	-0-	-538	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
03	5239 X	4288	-0-	-951	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4143	-0-	-927	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
*05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

12	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-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 #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6819	-0-	-1721	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7029	-0-	-2426	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6565	-0-	-2585	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6486	-0-	-2659	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	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

12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2392	-0-	-352	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
*05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

12	5363	X	3345	-0-	-2018	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	2970	-0-	-2393	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	8403	-0-	5403	5403	8403	2			Y	-0-					-0-
*05	10864	X	5461	-0-	-5403	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

12	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2617	-0-	-731	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7298	-0-	-402	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7919	-0-	-301	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7543	-0-	-951	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5994	-0-	-578	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5449	-0-	-67	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	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

12	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3595	-0-	-465	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3299	-0-	-1051	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

12	6851	X	6652	-0-	-199	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5869	-0-	-179	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	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

12	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4601	-0-	-159	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3460	-0-	-1686	-0-	3460	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

12	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					100
01	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	5875	2			N	-0-					100
02	5516	X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					100
03	6107	X	5658	-0-	-449	-0-	5658	2			N	-0-					100
04	5910	X	5473	-0-	-437	-0-	5473	2			N	-0-					100
05	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5742	2	12	9	N	11					111

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	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

12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4848	-0-	-80	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3399	-0-	-241	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7941	-0-	-243	-0-	7941	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6980	-0-	-76	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7221	-0-	-339	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

12	8463	X	7909	-0-	-554	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7091	-0-	-217	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7833	-0-	-258	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7315	-0-	-515	-0-	7315	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7529	-0-	-562	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4855	-0-	-973	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4095	-0-	-1225	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5173	-0-	-527	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5351	-0-	-74	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4919	-0-	-31	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4948	-0-	-167	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 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
12	7967 X	7475	-0-	-492	-0-	7475	2		Y	-0-			-0-
01	7967 X	7359	-0-	-608	-0-	7359	2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	7142	-0-	-329	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

12	7440 X	5986	-0-	-1454	-0-	5986	2		Y	-0-			-0-
01	7006 X	6698	-0-	-308	-0-	6698	2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	4101	-0-	-1891	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		Y	-0-			-0-
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2		Y	-0-			-0-
01	6665 X	6278	-0-	-387	-0-	6278	2		Y	-0-			-0-
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	5563	-0-	-617	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	5428	-0-	-989	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

12	9300 X	8968	-0-	-332	-0-	8968	2		Y	-0-			-0-
01	9207 X	8920	-0-	-287	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-
02	8092 X	8024	-0-	-68	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-
03	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		Y	-0-			-0-
04	8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	2		Y	-0-			-0-
05	8959 X	8437	-0-	-522	-0-	8437	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	6789 X	5961	-0-	-828	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		Y	-0-			-0-
02	5040 X	4657	-0-	-383	-0-	4657	2		Y	-0-			-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
*05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	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

12	7967 X	7182	-0-	-785	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	3965	-0-	-4002	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6087	-0-	-1389	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7122	-0-	-1155	-0-	7122	2		N	-0-			-0-
04	8010 X	6605	-0-	-1405	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	5554	-0-	-1638	-0-	5554	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122 X	7491	-0-	-631	-0-	7491	2		Y	-0-			-0-
01	7936 X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
02	6860 X	5907	-0-	-953	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
03	7595 X	7567	-0-	-28	-0-	7567	2		Y	-0-			-0-
04	7350 X	6758	-0-	-592	-0-	6758	2		Y	-0-			-0-
05	7502 X	6967	-0-	-535	-0-	6967	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

12	5332 X	3775	-0-	-1557	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3209	-0-	-739	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3384	-0-	-726	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3347	-0-	-435	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
03	2945 N	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
04	2850 N	1690	-0-	-1160	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2256	-0-	-534	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

12	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		Y	-0-			-0-
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		Y	-0-			-0-
*05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

12	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-
01	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
02	5488 X	5254	-0-	-234	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2		Y	-0-			-0-
04	5880 X	4898	-0-	-982	-0-	4898	2		Y	-0-			-0-
05	5983 X	5448	-0-	-535	-0-	5448	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

12	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
02	5264 X	5003	-0-	-261	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5199	-0-	-411	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5381	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

12	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-			-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

12	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4175	-0-	-249	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

12	3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4470	-0-	1470	1470	4470	2			Y	-0-					-0-
*05	5823	X	4353	-0-	-1470	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

12	8463	X	6751	-0-	-1712	-0-	6751	2			N	-0-					137
01	8029	X	6604	-0-	-1425	-0-	6604	2			N	-0-					137
02	6384	X	5821	-0-	-563	-0-	5821	2			N	-0-					137
03	7068	X	6100	-0-	-968	-0-	6100	2			N	-0-					137
04	6840	X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					137
05	6758	X	5716	-0-	-1042	-0-	5713	2	3	9	N	3					140

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

12	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3817	-0-	-1143	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	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

12	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5732	-0-	-747	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6047	-0-	-60	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	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 #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4169	-0-	-59	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4307	-0-	-312	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5501	-0-	-43	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4789	-0-	-83	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

12	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5080	-0-	-16	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4932	-0-	-528	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	5169	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

12	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5717	-0-	-1289	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4855	-0-	-1725	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6315	-0-	-735	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6257	-0-	-501	-0-	6257	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

12	10664	X	9690	-0-	-974	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9107	-0-	-1557	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7922	-0-	-1094	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7678	-0-	-1982	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9323	-0-	-380	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

12	4309	X	3028	-0-	-1281	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3280	-0-	-136	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2805	-0-	-855	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	3159	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 #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4915 2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5065	-0-	-391	-0-	5065 2		Y	-0-			-0-
02	4900 X	4537	-0-	-363	-0-	4537 2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	4617	-0-	-808	-0-	4617 2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4769	-0-	-481	-0-	4769 2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	4803 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

12	5270 X	4685	-0-	-585	-0-	4685 2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5169 2		Y	-0-			-0-
02	4536 X	4429	-0-	-107	-0-	4429 2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425 2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-
*05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 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

12	4123 X	3514	-0-	-609	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3697	-0-	-395	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255 2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2423	-0-	-150	-0-	2423 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550 2		Y	-0-			10
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370 2		Y	-0-			10
02	9744 X	9238	-0-	-506	-0-	9238 2		Y	-0-			10
03	10788 X	10097	-0-	-691	-0-	10019 2	78 9	Y	71	63 1		18
04	10380 X	6210	-0-	-4170	-0-	6210 2		Y	-0-			18
05	10540 X	9026	-0-	-1514	-0-	9026 2		Y	-0-			18

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

12	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3532	-0-	-24	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3263	-0-	-674	-0-	3263 2		N	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

12	7564 X	6147	-0-	-1417	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
01	6882 X	4691	-0-	-2191	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
02	5656 X	3123	-0-	-2533	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
03	6262 X	2729	-0-	-3533	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
04	6060 X	2453	-0-	-3607	-0-	2453 2		N	-0-			-0-
*05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
12	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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

12	4030 X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					17
01	4030 X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2			N	-0-					17
02	3584 X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					17
03	3968 X	3310	-0-	-658	-0-	3310	2			N	-0-					17
04	3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179	2			N	-0-					17
05	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

12	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3825	-0-	-11	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4150	-0-	-97	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3867	-0-	-243	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

12	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6671	-0-	-459	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	5964	-0-	-168	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5795	-0-	-775	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

12	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	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

12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	6025	-0-	-1675	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7669	-0-	-856	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7213	-0-	-1037	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	5714	-0-	-2594	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	6144 2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	6334	-0-	-114	-0-	6334 2		Y	-0-			-0-
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2		Y	-0-			-0-
03	5642 X	5565	-0-	-77	-0-	5565 2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103 2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	4287	-0-	-1355	-0-	4287 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	3588 2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2950	-0-	-158	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3079	-0-	-251	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2751	-0-	-690	-0-	2751 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

12	6231 X	5484	-0-	-747	-0-	5484 2		N	-0-			-0-
01	6231 X	6110	-0-	-121	-0-	6110 2		N	-0-			-0-
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	6304	-0-	-82	-0-	6304 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5972	-0-	-208	-0-	5972 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	6115	-0-	-271	-0-	6115 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

12	4991 X	3400	-0-	-1591	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4620	-0-	-371	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

12	9021 X	8321	-0-	-700	-0-	8321 2		Y	-0-			-0-
01	9021 X	7419	-0-	-1602	-0-	7419 2		Y	-0-			-0-
02	7840 X	6881	-0-	-959	-0-	6881 2		Y	-0-			-0-
03	8680 X	7083	-0-	-1597	-0-	7083 2		Y	-0-			-0-
04	8310 X	7272	-0-	-1038	-0-	7272 2		Y	-0-			-0-
*05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

12	9083 X	8362	-0-	-721	-0-	8362 2		Y	-0-			-0-
01	9021 X	7348	-0-	-1673	-0-	7348 2		Y	-0-			-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804 2		Y	-0-			-0-
03	8525 X	8491	-0-	-34	-0-	8491 2		Y	-0-			-0-
04	8130 X	7672	-0-	-458	-0-	7672 2		Y	-0-			-0-
05	8525 X	8016	-0-	-509	-0-	8016 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

12	4123 X	3260	-0-	-863	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-			-0-
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
*05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO.1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	3355	-0-	-313	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3781	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

12	7223 X	5796	-0-	-1427	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
01	6448 X	5291	-0-	-1157	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
03	8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	8280 X	1353	-0-	-6927	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	8556 X	1186	-0-	-7370	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

12	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2206	-0-	-342	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

12	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3510	-0-	-102	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3840	-0-	-97	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

12	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

12	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	2469	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 #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3740	-0-	-910	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3183	-0-	-709	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3262	-0-	-698	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

12	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					83
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6598	2	143	9	N	130					213
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5377	2	42	9	N	38	181	1			70
03	5518 X	5114	-0-	-404	-0-	5114	2			N	-0-					70
04	5340 X	4266	-0-	-1074	-0-	4266	2			N	-0-					70
05	5518 X	3188	-0-	-2330	-0-	3188	2			N	-0-					70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

12	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4361	-0-	-63	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4486	-0-	-254	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

12	9827 X	8743	-0-	-1084	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
01	9734 X	8939	-0-	-795	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8036 X	7898	-0-	-138	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	8693	-0-	-204	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8610 X	8232	-0-	-378	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8897 X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

12	9424 X	8855	-0-	-569	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393 X	8954	-0-	-439	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
02	7868 X	7669	-0-	-199	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8165	-0-	-546	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	8031	-0-	-399	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	8711 X	8401	-0-	-310	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

12	5208 X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	4172	-0-	-224	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

12	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037	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 #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	5360	-0-	-561	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
01	5704 X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4797	-0-	-103	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5219	-0-	-206	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	5116	-0-	-247	-0-	5116	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

12	7998 X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2		Y	-0-			-0-
01	7936 X	7298	-0-	-638	-0-	7298	2		Y	-0-			-0-
02	6972 X	6693	-0-	-279	-0-	6693	2		Y	-0-			-0-
03	7719 X	7204	-0-	-515	-0-	7204	2		Y	-0-			-0-
04	7350 X	6576	-0-	-774	-0-	6576	2		Y	-0-			-0-
05	7409 X	6587	-0-	-822	-0-	6587	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

12	4743 X	1438	-0-	-3305	-0-	1438	2		N	-0-			28
01	4712 X	1980	-0-	-2732	-0-	1980	2		N	-0-			28
02	1596 X	1306	-0-	-290	-0-	1306	2		N	-0-			28
03	1767 X	1231	-0-	-536	-0-	1231	2		N	-0-			28
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			28
05	1767 X	1446	-0-	-321	-0-	1446	2		N	-0-			28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

12	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	2171	-0-	-13	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
03	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	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

12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		Y	-0-			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		Y	-0-			-0-
02	6104 X	4811	-0-	-1293	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	5179	-0-	-1579	-0-	5179	2		Y	-0-			-0-
04	6540 X	4372	-0-	-2168	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
05	6076 X	4831	-0-	-1245	-0-	4831	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

12	5642 X	5126	-0-	-516	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	5271	-0-	-371	-0-	5271	2		Y	-0-			-0-
02	4956 X	4505	-0-	-451	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	5032	-0-	-218	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	5055	-0-	-215	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

12	5766 X	5070	-0-	-696	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5350	-0-	-323	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4806	-0-	-122	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	4773	-0-	-683	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	4608	-0-	-755	-0-	4608	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 #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2		Y	-0-			-0-
01	7905 X	5842	-0-	-2063	-0-	5842	2		Y	-0-			-0-
02	6636 X	6595	-0-	-41	-0-	6595	2		Y	-0-			-0-
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		Y	-0-			-0-
04	6990 X	6608	-0-	-382	-0-	6608	2		Y	-0-			-0-
05	7316 X	5314	-0-	-2002	-0-	5314	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

12	10540 X	9515	-0-	-1025	-0-	9515	2		Y	-0-			-0-
01	10540 X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2		Y	-0-			-0-
02	8876 X	7914	-0-	-962	-0-	7914	2		Y	-0-			-0-
03	9827 X	9455	-0-	-372	-0-	9455	2		Y	-0-			-0-
04	9480 X	8292	-0-	-1188	-0-	8292	2		Y	-0-			-0-
05	9517 X	8893	-0-	-624	-0-	8893	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

12	6231 X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
01	6231 X	6128	-0-	-103	-0-	6128	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	3345	-0-	-1919	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5268	-0-	-560	-0-	5268	2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	4798	-0-	-842	-0-	4798	2		Y	-0-			-0-
05	5828 X	3204	-0-	-2624	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

12	12338 X	11755	-0-	-583	-0-	11755	2		Y	-0-			-0-
01	12338 X	11513	-0-	-825	-0-	11513	2		Y	-0-			-0-
02	10696 X	10141	-0-	-555	-0-	10141	2		Y	-0-			-0-
03	11842 X	11093	-0-	-749	-0-	11093	2		Y	-0-			-0-
04	11460 X	10580	-0-	-880	-0-	10580	2		Y	-0-			-0-
05	11749 X	10827	-0-	-922	-0-	10827	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

12	2573 N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2095	-0-	-416	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1911	-0-	-414	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1630	-0-	-695	-0-	1630	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

12	8866 X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	7906	-0-	-743	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
02	7364 X	6975	-0-	-389	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
03	8153 X	7559	-0-	-594	-0-	7559	2		N	-0-			-0-
04	7890 X	7216	-0-	-674	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	7065	-0-	-964	-0-	7065	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

12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4973	-0-	-359	-0-	4973	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	3594	-0-	-718	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4774 X	3019	-0-	-1755	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
04	4620 X	2985	-0-	-1635	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	1991	-0-	-2597	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

12	5022 X	3996	-0-	-1026	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	3888	-0-	-1134	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3438	-0-	-286	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3595	-0-	-395	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3272	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

12	5549 X	4870	-0-	-679	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4443	-0-	-93	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	5012	-0-	-10	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4810	-0-	-50	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
02	5964 X	5790	-0-	-174	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
04	6390 X	5494	-0-	-896	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
05	6572 X	5709	-0-	-863	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2773	-0-	-531	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1525	-0-	-1205	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1611	-0-	-1210	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

12	4061 X	3753	-0-	-308	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3713	-0-	-38	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 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
12	7781 X	6819	-0-	-962	-0-	6819	2		N	-0-			-0-
01	7781 X	6755	-0-	-1026	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	6326	-0-	-454	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
05	6820 X	6571	-0-	-249	-0-	6571	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

12	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7624	-0-	-591	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-
03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	7086	-0-	-144	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
05	7471 X	6940	-0-	-531	-0-	6940	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

12	6789 X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
01	6696 X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5323	-0-	-613	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N	-0-			-0-
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-			-0-
*05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

12	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	4283	-0-	-141	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	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

12	7161 X	6453	-0-	-708	-0-	6453	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6331	-0-	-582	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5517	-0-	-279	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	5698	-0-	-719	-0-	5698	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

12	7130 X	5861	-0-	-1269	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	5836	-0-	-922	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
02	5264 X	5156	-0-	-108	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	5104	-0-	-536	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	4944	-0-	-884	-0-	4944	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

12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	3365	-0-	-947	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4136	-0-	-638	-0-	4136	2		N	-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 #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2872	-0-	-40	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

12	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		Y	-0-			-0-
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		Y	-0-			-0-
02	5124 X	4786	-0-	-338	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

12	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3028	-0-	-836	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	3888	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

12	4712 X	3997	-0-	-715	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4417	-0-	-326	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
*05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	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

12	7564 X	6424	-0-	-1140	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6199	-0-	-1179	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	5924	-0-	-40	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6314	-0-	-289	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5843	-0-	-547	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	5731	-0-	-841	-0-	5731	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

12	5363 X	3690	-0-	-1673	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	3358	-0-	-1881	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2762	-0-	-927	-0-	2762	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130 X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
*05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

12	7533 X	6689	-0-	-844	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6391	-0-	-1080	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	6085	-0-	-47	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	6079	-0-	-648	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

12	7068 X	6872	-0-	-196	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6651	-0-	-386	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5885	-0-	-583	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6507	-0-	-654	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6221	-0-	-709	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

12	5239 X	4555	-0-	-684	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4434	-0-	-805	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2657	-0-	-955	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3438	-0-	-561	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

12	9455 X	7180	-0-	-2275	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
01	9455 X	8110	-0-	-1345	-0-	8110	2			Y	-0-					-0-
02	7448 X	2460	-0-	-4988	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					-0-
04	7980 X	7593	-0-	-387	-0-	7593	2			Y	-0-					-0-
05	8122 X	6969	-0-	-1153	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

12	10168 X	8272	-0-	-1896	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
01	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
02	8736 X	5983	-0-	-2753	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	9672 X	4094	-0-	-5578	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
04	9390 X	3278	-0-	-6112	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	9703 X	7150	-0-	-2553	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

12	7037 X	5480	-0-	-1557	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
01	7037 X	5533	-0-	-1504	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
02	5684 X	5090	-0-	-594	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6293 X	5776	-0-	-517	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
04	6090 X	5203	-0-	-887	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
*05	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2		N	-0-			-0-
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2		N	-0-			-0-
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
03	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2		N	-0-			-0-
04	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
*05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	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

12	5301 X	5134	-0-	-167	-0-	5134	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
02	4564 X	4408	-0-	-156	-0-	4408	2		Y	-0-			-0-
03	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4414	-0-	-476	-0-	4414	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4442	-0-	-611	-0-	4442	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

12	6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5824	-0-	-376	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5166	-0-	-70	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4568	-0-	-1229	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	3922	-0-	-1688	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	4426	-0-	-1371	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		Y	-0-			-0-
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4728	-0-	-144	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4248	-0-	-972	-0-	4248	2		Y	-0-			-0-
05	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	5209	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

12	9238 X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
01	9114 X	7081	-0-	-2033	-0-	7081	2		N	-0-			-0-
02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
03	8153 X	8107	-0-	-46	-0-	8107	2		N	-0-			-0-
04	7860 X	7676	-0-	-184	-0-	7676	2		N	-0-			-0-
05	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	7814	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

12	6603 X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2		Y	-0-			-0-
01	6603 X	5742	-0-	-861	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5250	-0-	-600	-0-	5250	2		Y	-0-			-0-
05	5735 X	3987	-0-	-1748	-0-	3987	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

12	7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2		Y	-0-			-0-
01	7781 X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2		Y	-0-			-0-
02	7028 X	3937	-0-	-3091	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
03	7781 X	5729	-0-	-2052	-0-	5729	2		Y	-0-			-0-
04	7530 X	6466	-0-	-1064	-0-	6466	2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	5450	-0-	-2021	-0-	5450	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 #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1008	-0-	-168	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

12	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2		Y	-0-			-0-
01	7688 X	7224	-0-	-464	-0-	7224	2		Y	-0-			-0-
02	6440 X	6369	-0-	-71	-0-	6369	2		Y	-0-			-0-
03	7130 X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2		Y	-0-			-0-
04	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		Y	-0-			-0-
*05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
01	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		N	-0-			-0-
03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	5429	-0-	-511	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5443	-0-	-695	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2		N	-0-			-0-
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
*05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

12	5890 X	5391	-0-	-499	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5069	-0-	-821	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4458	-0-	-386	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4327	-0-	-1036	-0-	4327	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	4522	-0-	-668	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
05	5363 X	5208	-0-	-155	-0-	5208	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

12	8494 X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	2		Y	-0-			-0-
01	8060 X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2		Y	-0-			-0-
02	7252 X	7023	-0-	-229	-0-	7023	2		Y	-0-			-0-
03	8029 X	7534	-0-	-495	-0-	7534	2		Y	-0-			-0-
04	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2		Y	-0-			-0-
05	7781 X	7033	-0-	-748	-0-	7033	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

12	7161 X	6050	-0-	-1111	-0-	6050	2		Y	-0-			-0-
01	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6158	2		Y	-0-			-0-
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2		Y	-0-			-0-
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-
*05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	5369	-0-	-273	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	5317	-0-	-325	-0-	5317	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
05	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

12	10106 X	8357	-0-	-1749	-0-	8357	2		Y	-0-			-0-
01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2		Y	-0-			-0-
02	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2		Y	-0-			-0-
03	9300 X	9167	-0-	-133	-0-	9167	2		Y	-0-			-0-
04	9000 X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2		Y	-0-			-0-
05	9300 X	9010	-0-	-290	-0-	9010	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

12	8463 X	7098	-0-	-1365	-0-	7098	2		N	-0-			-0-
01	8432 X	6763	-0-	-1669	-0-	6763	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	6283	-0-	-213	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6385	-0-	-807	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6625	-0-	-305	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

12	5549 X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4699	-0-	-251	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

12	6665 X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2		Y	-0-			-0-
02	5544 X	5224	-0-	-320	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-
03	6138 X	5640	-0-	-498	-0-	5640	2		Y	-0-			-0-
04	5940 X	5327	-0-	-613	-0-	5327	2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

12	7316 X	6770	-0-	-546	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
01	7192 X	6673	-0-	-519	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5949	-0-	-295	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6487	-0-	-426	-0-	6487	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6285	-0-	-405	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6457	-0-	-301	-0-	6457	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

12	10664 X	9570	-0-	-1094	-0-	9570	2		Y	-0-			-0-
01	10664 X	9409	-0-	-1255	-0-	9409	2		Y	-0-			-0-
02	8708 X	8342	-0-	-366	-0-	8342	2		Y	-0-			-0-
03	9641 X	9047	-0-	-594	-0-	9047	2		Y	-0-			-0-
04	9300 X	8011	-0-	-1289	-0-	8011	2		Y	-0-			-0-
05	9579 X	7124	-0-	-2455	-0-	7124	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 #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	10164	-0-	-1182	-0-	10164	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9535	-0-	-1222	-0-	9535	2			Y	-0-					-0-
02	9156	X	8923	-0-	-233	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9367	-0-	-770	-0-	9367	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9166	-0-	-644	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9278	-0-	-859	-0-	9278	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

12	6758	X	6383	-0-	-375	-0-	6383	2			N	-0-					100
01	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	6173	2			N	-0-					100
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5638	2	207	9	N	188	184	1			104
03	6200	X	5970	-0-	-230	-0-	5915	2	55	9	N	50					154
04	6000	X	5758	-0-	-242	-0-	5758	2			N	-0-					154
05	6200	X	5846	-0-	-354	-0-	5846	2			N	-0-					154

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

12	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3277	-0-	-279	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7062	-0-	-1590	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	6468	-0-	-3111	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7140	-0-	-2130	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7073	-0-	-1886	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

12	6820	X	6074	-0-	-746	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6191	-0-	-629	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

12	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4766	-0-	-597	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4757	-0-	-87	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	3746	-0-	-1444	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

12	9486	X	7542	-0-	-1944	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7246	-0-	-1126	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7365	-0-	-664	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3147	-0-	-269	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3468	-0-	-192	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
*05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

12	4309 X	3950	-0-	-359	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2869	-0-	-827	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3587	-0-	-505	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

12	5022 X	3988	-0-	-1034	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3467	-0-	-649	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
*05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	3043	-0-	-1941	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4032	-0-	-1308	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	4577	-0-	-941	-0-	4577	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

12	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		Y	-0-			-0-
01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-			-0-
02	6608 X	6142	-0-	-466	-0-	6142	2		Y	-0-			-0-
03	7316 X	6989	-0-	-327	-0-	6989	2		Y	-0-			-0-
04	7050 X	6487	-0-	-563	-0-	6487	2		Y	-0-			-0-
05	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	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

12	6665 X	6644	-0-	-21	-0-	6644	2		Y	-0-			-0-
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		Y	-0-			-0-
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2		Y	-0-			-0-
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	5309	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

12	4495 X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	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 #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517 X	8992	-0-	-525	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
01	9455 X	8611	-0-	-844	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	8204 X	7834	-0-	-370	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8790 X	8230	-0-	-560	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	8990 X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

12	6293 X	5574	-0-	-719	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	5558	-0-	-1045	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4946	-0-	-402	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5058	-0-	-672	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	5225	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

12	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	2866	-0-	-634	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3239	-0-	-391	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
*05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

12	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2233	-0-	-650	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2688 N	2089	-0-	-599	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	1777	-0-	-610	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

12	8370 X	7613	-0-	-757	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7445	-0-	-801	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6725	-0-	-303	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7210	-0-	-571	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6614	-0-	-916	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6904	-0-	-722	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

12	8866 X	6711	-0-	-2155	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
01	8866 X	4659	-0-	-4207	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
02	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
03	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
04	7320 X	6462	-0-	-858	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
*05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

12	9765 X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
01	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
04	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
05	8959 X	6843	-0-	-2116	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	4759	-0-	-852	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4563	-0-	-421	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	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

12	6944 X	6502	-0-	-442	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	6105	-0-	-15	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	6181	-0-	-143	-0-	6181	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

12	5270 X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	5004	-0-	-80	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

12	6355 X	5734	-0-	-621	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	4497	-0-	-1734	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5679	-0-	-180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	4409	-0-	-1231	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5820	-0-	-70	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

12	9176 X	8252	-0-	-924	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
01	9176 X	8573	-0-	-603	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-
02	8008 X	7516	-0-	-492	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
03	8866 X	8104	-0-	-762	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
04	8580 X	7488	-0-	-1092	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
05	8587 X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	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

12	2573 N	2176	-0-	-397	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2222	-0-	-351	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

12	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
01	6386 X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
*05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2		N	-0-			-0-
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-			-0-
02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-			-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
*05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2		N	-0-			-0-
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
02	5488 X	5093	-0-	-395	-0-	5093 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	5524 2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5274	-0-	-606	-0-	5274 2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5370	-0-	-551	-0-	5370 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

12	7316 X	6463	-0-	-853	-0-	6463 2		N	-0-			105
01	7223 X	6309	-0-	-914	-0-	6309 2		N	-0-			105
02	5992 X	5775	-0-	-217	-0-	5775 2		N	-0-			105
03	6634 X	6185	-0-	-449	-0-	6185 2		N	-0-			105
04	6360 X	5602	-0-	-758	-0-	5602 2		N	-0-			105
05	6448 X	5667	-0-	-781	-0-	5667 2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

12	5301 X	5145	-0-	-156	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4562 2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4323	-0-	-269	-0-	4323 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4163	-0-	-757	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	3935	-0-	-1149	-0-	3935 2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

12	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804 2		Y	-0-			-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2		Y	-0-			-0-
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	7595 2		Y	-0-			-0-
03	9238 X	8361	-0-	-877	-0-	8361 2		Y	-0-			-0-
04	8910 X	7936	-0-	-974	-0-	7936 2		Y	-0-			-0-
05	8804 X	8076	-0-	-728	-0-	8076 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

12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		Y	-0-			-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		Y	-0-			-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3033 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1557	-0-	-2043	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	634	-0-	-3086	-0-	634 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

12	3100 N	4731	-0-	1631	1631	4731 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4626	-0-	1526	3157	4626 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	5219	-0-	2419	5576	5219 2		N	-0-			-0-
03	10934 X	5358	-0-	-5576	-0-	5358 2		N	-0-			-0-
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
*05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 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 #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254 X	6218	-0-	-1036	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5624	-0-	-256	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	2100 X	496	-0-	-1604	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

12	4309 X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

12	4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4252	-0-	-181	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

12	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	7235	-0-	-465	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7475	-0-	-775	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7784	-0-	-524	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

12	13857 X	12821	-0-	-1036	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
01	13857 X	12682	-0-	-1175	-0-	12682	2			Y	-0-					-0-
02	11396 X	11038	-0-	-358	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
03	12617 X	11552	-0-	-1065	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-
04	12210 X	10783	-0-	-1427	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
05	12617 X	10746	-0-	-1871	-0-	10746	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

12	5363 X	4491	-0-	-872	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
02	3864 X	3074	-0-	-790	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	3051	-0-	-1227	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			Y	-0-					-0-
01	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
02	10724 X	9526	-0-	-1198	-0-	9526	2			Y	-0-					-0-
03	11873 X	10221	-0-	-1652	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-
04	11490 X	9618	-0-	-1872	-0-	9618	2			Y	-0-					-0-
05	11222 X	9523	-0-	-1699	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

12	10726 X	9612	-0-	-1114	-0-	9612	2			Y	-0-					-0-
01	10292 X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2			Y	-0-					-0-
02	8820 X	8736	-0-	-84	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	9765 X	9304	-0-	-461	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-
04	9450 X	8596	-0-	-854	-0-	8596	2			Y	-0-					-0-
05	9672 X	9239	-0-	-433	-0-	9239	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

12	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2453	-0-	-11	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

12	10478 X	9635	-0-	-843	-0-	9635	2			Y	-0-					-0-
01	10230 X	9339	-0-	-891	-0-	9339	2			Y	-0-					-0-
02	8820 X	8320	-0-	-500	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
03	9765 X	9017	-0-	-748	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
04	9450 X	8713	-0-	-737	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
05	9641 X	8851	-0-	-790	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

12	9796 X	9355	-0-	-441	-0-	9355	2			Y	-0-					-0-
01	9796 X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			Y	-0-					-0-
02	8512 X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
03	9424 X	8573	-0-	-851	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-
04	9120 X	8399	-0-	-721	-0-	8399	2			Y	-0-					-0-
05	9362 X	7043	-0-	-2319	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

12	2542 N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2105	-0-	-79	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

12	5084 X	4626	-0-	-458	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
02	4368 X	4210	-0-	-158	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4427	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 #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
02	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2		N	-0-			-0-
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
04	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
*05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

12	2232 N	1706	-0-	-526	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

12	5642 X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4944	-0-	-180	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4443	-0-	-1017	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	4645	-0-	-904	-0-	4645	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4741	-0-	-299	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

12	6727 X	5182	-0-	-1545	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	4939	-0-	-1788	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4541	-0-	-219	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

12	5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4710	-0-	-218	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	4999	-0-	-281	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4770	-0-	-686	-0-	4770	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

12	6634 X	5950	-0-	-684	-0-	5950	2		Y	-0-			-0-
01	6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2		Y	-0-			-0-
02	5628 X	5078	-0-	-550	-0-	5078	2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5649	-0-	-351	-0-	5649	2		Y	-0-			-0-
05	6138 X	5701	-0-	-437	-0-	5701	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	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

12	11315	X	10130	-0-	-1185	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9959	-0-	-1077	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8900	-0-	-312	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9699	-0-	-500	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9501	-0-	-636	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

12	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6753	-0-	-275	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6989	-0-	-541	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

12	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6166	-0-	-1615	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6337	-0-	-1531	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	3625	-0-	-4805	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

12	7781	X	6496	-0-	-1285	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6826	-0-	-800	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6739	-0-	-174	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

12	7192	X	5827	-0-	-1365	-0-	5827	2			N	-0-					29
01	7192	X	5219	-0-	-1973	-0-	5219	2			N	-0-					29
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					29
03	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2			N	-0-					29
04	5430	X	3957	-0-	-1473	-0-	3957	2			N	-0-					29
05	5611	X	4282	-0-	-1329	-0-	4282	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	145	-0-	-7326	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	808	-0-	-3532	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1512	-0-	-3293	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	899	X	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-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 #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3567	-0-	-649	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3233	-0-	-735	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3074	-0-	-202	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3231	-0-	-279	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

12	6448 X	5596	-0-	-852	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5120	-0-	-1328	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5176	-0-	-528	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	5209	2		Y	-0-			-0-
05	5704 X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

12	2418 N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
02	2296 N	2073	-0-	-223	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

12	8742 X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-
01	8184 X	7176	-0-	-1008	-0-	7176	2		Y	-0-			-0-
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		Y	-0-			-0-
03	8029 X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2		Y	-0-			-0-
04	7620 X	6118	-0-	-1502	-0-	6118	2		Y	-0-			-0-
05	8029 X	6239	-0-	-1790	-0-	6239	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

12	3503 X	839	-0-	-2664	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	614	-0-	-2393	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
02	1260 X	457	-0-	-803	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3478	-0-	378	1215	3478	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

12	7006 X	5744	-0-	-1262	-0-	5744	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2		Y	-0-			-0-
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		Y	-0-			-0-
04	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		Y	-0-			-0-
*05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

12	9238 X	7226	-0-	-2012	-0-	7226	2		N	-0-			-0-
01	8835 X	7567	-0-	-1268	-0-	7567	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	6945	-0-	-811	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
03	8587 X	6933	-0-	-1654	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
04	8220 X	5765	-0-	-2455	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	6046	-0-	-1642	-0-	6046	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4359	-0-	-384	-0-	4359	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3283	-0-	-1460	-0-	3283	2	Y	-0-			-0-
02	4396 X	3532	-0-	-864	-0-	3532	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3823	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	3666	-0-	-1044	-0-	3666	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

12	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2316	-0-	-64	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2559	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

12	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4391	-0-	-397	-0-	4391	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	4727	-0-	-574	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	3865	-0-	-1188	-0-	3865	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	4027	-0-	-89	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	4395	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4239	-0-	-171	-0-	4239	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	4198	-0-	-359	-0-	4198	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

12	6944 X	6354	-0-	-590	-0-	6354	2	N	-0-			-0-
01	6851 X	4507	-0-	-2344	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	5774	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6864	-0-	-111	-0-	6864	2	N	-0-			-0-
04	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	4143	-0-	-2243	-0-	4143	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

12	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2	Y	-0-			-0-
01	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2	Y	-0-			-0-
02	9100 X	8350	-0-	-750	-0-	8350	2	Y	-0-			-0-
03	9951 X	8954	-0-	-997	-0-	8954	2	Y	-0-			-0-
04	9630 X	8515	-0-	-1115	-0-	8515	2	Y	-0-			-0-
05	9827 X	8689	-0-	-1138	-0-	8689	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

12	10478 X	9289	-0-	-1189	-0-	9289	2	Y	-0-			-0-
01	10323 X	9180	-0-	-1143	-0-	9180	2	Y	-0-			-0-
02	8792 X	8041	-0-	-751	-0-	8041	2	Y	-0-			-0-
03	9734 X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2	Y	-0-			-0-
04	9420 X	7944	-0-	-1476	-0-	7944	2	Y	-0-			-0-
05	9300 X	8475	-0-	-825	-0-	8475	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 #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4038	-0-	-498	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3408	-0-	-1428	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

12	7564	X	6649	-0-	-915	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6408	-0-	-970	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5847	-0-	-313	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6007	-0-	-593	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

12	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7258	-0-	-709	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6483	-0-	-209	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6355	-0-	-1054	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13174 PERF.11496 - 12940

12	2852	X	137	-0-	-2715	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6284	-0-	3184	3184	6284	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

12	7533	X	7161	-0-	-372	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5991	-0-	-1976	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	5224	-0-	-2486	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	4921	-0-	-2364	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

12	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	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

12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10799	-0-	-361	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9563	-0-	-397	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10122	-0-	-170	-0-	10122	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6014 X	5363	-0-	-651	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5194	-0-	-696	-0-	5194	2		Y	-0-			-0-
02	4956 X	4305	-0-	-651	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	4590	-0-	-897	-0-	4590	2		Y	-0-			-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		Y	-0-			-0-
05	5363 X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

12	6851 X	6220	-0-	-631	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	6146	-0-	-581	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5610	-0-	-46	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	6031	-0-	-231	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	4022	-0-	-2008	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	5128	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

12	6479 X	5929	-0-	-550	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5222	-0-	-434	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	5091	-0-	-969	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5220	-0-	-701	-0-	5220	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

12	7595 X	7336	-0-	-259	-0-	7336	2		Y	-0-			-0-
01	7936 X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	6596	-0-	-1092	-0-	6596	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6112	-0-	-1328	-0-	6112	2		Y	-0-			-0-
05	7347 X	5673	-0-	-1674	-0-	5673	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

12	7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2		Y	-0-			-0-
01	8277 X	6838	-0-	-1439	-0-	6838	2		Y	-0-			-0-
02	7336 X	6987	-0-	-349	-0-	6987	2		Y	-0-			-0-
03	8122 X	5261	-0-	-2861	-0-	5261	2		Y	-0-			-0-
04	7830 X	4587	-0-	-3243	-0-	4587	2		Y	-0-			-0-
05	7750 X	6049	-0-	-1701	-0-	6049	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

12	7719 X	7036	-0-	-683	-0-	7036	2		Y	-0-			-0-
01	7719 X	6883	-0-	-836	-0-	6883	2		Y	-0-			-0-
02	6636 X	6136	-0-	-500	-0-	6136	2		Y	-0-			-0-
03	7347 X	6850	-0-	-497	-0-	6850	2		Y	-0-			-0-
04	7080 X	6337	-0-	-743	-0-	6337	2		Y	-0-			-0-
05	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

12	5456 X	4965	-0-	-491	-0-	4965	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-
02	4564 X	4363	-0-	-201	-0-	4363	2		Y	-0-			-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4218	-0-	-672	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
*05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	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 #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10530	-0-	-1064	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
02	9716	X	9150	-0-	-566	-0-	9150	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	9849	-0-	-908	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
04	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

12	7223	X	6131	-0-	-1092	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5021	-0-	-1195	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5331	-0-	-1551	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5128	-0-	-1532	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	5569	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

12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	4348	-0-	-2379	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9019	-0-	-1453	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7768	-0-	-3826	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8180	-0-	-3040	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8425	-0-	-2394	-0-	8425	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

12	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7773	-0-	-659	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6980	-0-	-328	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	7596	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6913	-0-	-887	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

12	12648	X	9549	-0-	-3099	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
01	11067	X	9637	-0-	-1430	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8204	-0-	-896	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8585	-0-	-1056	-0-	8585	2			Y	-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 #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	4978	-0-	-1284	-0-	4978	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	4542	-0-	-1720	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	4899	-0-	-561	-0-	4899	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5877	-0-	-168	-0-	5877	2		Y	-0-			-0-
04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5214	-0-	-211	-0-	5214	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

12	10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2		Y	-0-			-0-
01	10168 X	8218	-0-	-1950	-0-	8218	2		Y	-0-			-0-
02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2		Y	-0-			-0-
03	8618 X	8369	-0-	-249	-0-	8369	2		Y	-0-			-0-
04	8340 X	7348	-0-	-992	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
05	8618 X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

12	5301 X	4617	-0-	-684	-0-	4617	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	4501	-0-	-614	-0-	4501	2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	4022	-0-	-234	-0-	4022	2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4369	-0-	-250	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

12	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2706	-0-	-374	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258	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

12	2914 X	1995	-0-	-919	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	1836	-0-	-1078	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
02	1904 X	1628	-0-	-276	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
03	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

12	5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2		Y	-0-			-0-
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		Y	-0-			-0-
02	5236 X	4249	-0-	-987	-0-	4249	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	4237	-0-	-1373	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	4565	-0-	-1232	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

12	11036 X	10219	-0-	-817	-0-	10219	2		Y	-0-			-0-
01	10881 X	10036	-0-	-845	-0-	10036	2		Y	-0-			-0-
02	9352 X	8905	-0-	-447	-0-	8905	2		Y	-0-			-0-
03	10354 X	9723	-0-	-631	-0-	9723	2		Y	-0-			-0-
04	10020 X	9139	-0-	-881	-0-	9139	2		Y	-0-			-0-
05	10230 X	9166	-0-	-1064	-0-	9166	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 #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5217	-0-	-523	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			Y	-0-					-0-
*05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

12	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4632	-0-	-468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

12	12927	X	10377	-0-	-2550	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11593	-0-	-1334	-0-	11593	2			Y	-0-					-0-
02	10864	X	8928	-0-	-1936	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	9378	-0-	-2650	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
04	11640	X	8544	-0-	-3096	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	8130	-0-	-3464	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

12	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	4410	-0-	-1201	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4343	-0-	-501	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4153	-0-	-1210	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

12	10664	X	8541	-0-	-2123	-0-	8541	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	8295	-0-	-2090	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7506	-0-	-1134	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	5217	-0-	-3339	-0-	5217	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

12	9517	X	8618	-0-	-899	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7870	-0-	-841	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	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

12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9334	-0-	-214	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9012	-0-	-1559	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8333	-0-	-1990	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
02	4172 X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	3529	-0-	-1090	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3178	-0-	-1292	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

12	6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	4750	-0-	-1605	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4167	-0-	-313	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
*05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

12	6944 X	4763	-0-	-2181	-0-	4763	2		Y	-0-			-0-
01	6944 X	4217	-0-	-2727	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		Y	-0-			-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		Y	-0-			-0-
*05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

12	19685 X	17885	-0-	-1800	-0-	17885	2		Y	-0-			-0-
01	19499 X	17494	-0-	-2005	-0-	17494	2		Y	-0-			-0-
02	16744 X	15559	-0-	-1185	-0-	15559	2		Y	-0-			-0-
03	18538 X	16861	-0-	-1677	-0-	16861	2		Y	-0-			-0-
04	17850 X	15981	-0-	-1869	-0-	15981	2		Y	-0-			-0-
05	17887 X	16431	-0-	-1456	-0-	16431	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	5990	-0-	-737	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	5298	-0-	-3046	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	5228	-0-	-4010	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
04	8940 X	5983	-0-	-2957	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
05	9238 X	6077	-0-	-3161	-0-	6077	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

12	8556 X	6977	-0-	-1579	-0-	6977	2		Y	-0-			-0-
01	8556 X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2		Y	-0-			-0-
02	11620 X	9487	-0-	-2133	-0-	9487	2		Y	-0-			-0-
03	12090 X	8851	-0-	-3239	-0-	8851	2		Y	-0-			-0-
04	11700 X	8691	-0-	-3009	-0-	8691	2		Y	-0-			-0-
05	10509 X	5747	-0-	-4762	-0-	5747	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

12	10106 X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	2		Y	-0-			-0-
01	9703 X	6291	-0-	-3412	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
02	6748 X	5406	-0-	-1342	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	5749	-0-	-1722	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2		Y	-0-			-0-
05	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	5585	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 #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7215	-0-	-814	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	6649	-0-	-1380	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5375	-0-	-421	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
*05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

12	13268	X	11384	-0-	-1884	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11630	-0-	-1142	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10326	-0-	-34	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11096	-0-	-374	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10520	-0-	-580	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

12	5735	X	5073	-0-	-662	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

12	8587	X	7245	-0-	-1342	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6850	-0-	-1737	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7225	-0-	-875	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7429	-0-	-569	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6979	-0-	-2011	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

12	12803	X	10989	-0-	-1814	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9434	-0-	-842	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9701	-0-	-1309	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8632	-0-	-2342	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

12	12834	X	10078	-0-	-2756	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-
01	12741	X	9712	-0-	-3029	-0-	9712	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8127	-0-	-1841	-0-	8127	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	6978	-0-	-3717	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	7453	-0-	-2897	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
05	10075	X	6656	-0-	-3419	-0-	6656	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 #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9145 X	8177	-0-	-968	-0-	8177 2		Y	-0-			-0-
01	8897 X	8008	-0-	-889	-0-	8008 2		Y	-0-			-0-
02	7532 X	7004	-0-	-528	-0-	7004 2		Y	-0-			-0-
03	8339 X	7514	-0-	-825	-0-	7514 2		Y	-0-			-0-
04	8070 X	7430	-0-	-640	-0-	7430 2		Y	-0-			-0-
05	8184 X	7563	-0-	-621	-0-	7563 2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

12	13578 X	12183	-0-	-1395	-0-	12183 2		Y	-0-			-0-
01	13392 X	12017	-0-	-1375	-0-	12017 2		Y	-0-			-0-
02	11228 X	10678	-0-	-550	-0-	10678 2		Y	-0-			-0-
03	12431 X	11562	-0-	-869	-0-	11562 2		Y	-0-			-0-
04	12000 X	11048	-0-	-952	-0-	11048 2		Y	-0-			-0-
05	12183 X	11243	-0-	-940	-0-	11243 2		Y	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

12	9610 X	7509	-0-	-2101	-0-	7509 2		Y	-0-			-0-
01	9486 X	6998	-0-	-2488	-0-	6998 2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	6648	-0-	-296	-0-	6648 2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	6844	-0-	-844	-0-	6844 2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	6611 2		Y	-0-			-0-
05	7502 X	6113	-0-	-1389	-0-	6113 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

12	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 2		Y	-0-			-0-
01	6014 X	5203	-0-	-811	-0-	5203 2		Y	-0-			-0-
02	7504 X	3407	-0-	-4097	-0-	3407 2		Y	-0-			-0-
03	8308 X	5076	-0-	-3232	-0-	5076 2		Y	-0-			-0-
04	8040 X	5023	-0-	-3017	-0-	5023 2		Y	-0-			-0-
05	7192 X	5324	-0-	-1868	-0-	5324 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

12	10230 X	7867	-0-	-2363	-0-	7867 2		Y	-0-			-0-
01	10075 X	7857	-0-	-2218	-0-	7857 2		Y	-0-			-0-
02	7560 X	6846	-0-	-714	-0-	6846 2		Y	-0-			-0-
03	8246 X	7350	-0-	-896	-0-	7350 2		Y	-0-			-0-
04	7890 X	6546	-0-	-1344	-0-	6546 2		Y	-0-			-0-
05	7874 X	5339	-0-	-2535	-0-	5339 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

12	11222 X	9117	-0-	-2105	-0-	9117 2		Y	-0-			-0-
01	10602 X	8816	-0-	-1786	-0-	8816 2		Y	-0-			-0-
02	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2		Y	-0-			-0-
03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475 2		Y	-0-			-0-
04	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964 2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	8808 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

12	5115 X	4489	-0-	-626	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4340	-0-	-682	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
02	4144 X	3990	-0-	-154	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3920	-0-	-520	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	4149 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7657 X	7270	-0-	-387	-0-	7270	2		Y	-0-			-0-
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	2		Y	-0-			-0-
02	6692 X	6040	-0-	-652	-0-	6040	2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
04	7170 X	5843	-0-	-1327	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
05	7285 X	6482	-0-	-803	-0-	6482	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

12	9641 X	8019	-0-	-1622	-0-	8019	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	7574	-0-	-1788	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7107	-0-	-993	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	6692	-0-	-1337	-0-	6692	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

12	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2		Y	-0-			-0-
01	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2		Y	-0-			-0-
02	8344 X	7813	-0-	-531	-0-	7813	2		Y	-0-			-0-
03	9238 X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2		Y	-0-			-0-
04	8940 X	7817	-0-	-1123	-0-	7817	2		Y	-0-			-0-
05	8804 X	7471	-0-	-1333	-0-	7471	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

12	10943 X	7322	-0-	-3621	-0-	7322	2		Y	-0-			-0-
01	10943 X	1036	-0-	-9907	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-				Y	-0-			-0-
03	7626 X	4769	-0-	-2857	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2		Y	-0-			-0-
05	7316 X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

12	11780 X	10208	-0-	-1572	-0-	10208	2		N	-0-			-0-
01	10943 X	9514	-0-	-1429	-0-	9514	2		N	-0-			-0-
02	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2		N	-0-			-0-
03	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	7740	-0-	-930	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
05	8959 X	7365	-0-	-1594	-0-	7365	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

12	8339 X	5792	-0-	-2547	-0-	5792	2		Y	-0-			-0-
01	7998 X	5495	-0-	-2503	-0-	5495	2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	4712	-0-	-1588	-0-	4712	2		Y	-0-			-0-
03	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	6421	2		Y	-0-			-0-
04	6630 X	4881	-0-	-1749	-0-	4881	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	5531	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

12	8618 X	6238	-0-	-2380	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6390	-0-	-616	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5628	-0-	-420	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5839	-0-	-857	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	5541	-0-	-939	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5768	-0-	-618	-0-	5768	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 #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238 X	7238	-0-	-2000	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	8804 X	6953	-0-	-1851	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	6174	-0-	-798	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6417	-0-	-1302	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	5697	-0-	-1526	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

12	7812 X	6075	-0-	-1737	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	6551	-0-	-858	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5958	-0-	-146	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6593	-0-	-165	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6050	-0-	-553	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

12	9021 X	7707	-0-	-1314	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
01	8587 X	7524	-0-	-1063	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
02	7196 X	6452	-0-	-744	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
03	7967 X	6689	-0-	-1278	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6468	-0-	-1182	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
05	7719 X	6341	-0-	-1378	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

12	9145 X	5673	-0-	-3472	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	5456	-0-	-3503	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
*05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

12	11749 X	4078	-0-	-7671	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
01	11749 X	2925	-0-	-8824	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	2346	-0-	-2974	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
03	5890 X	3083	-0-	-2807	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	5700 X	2863	-0-	-2837	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	2863	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

12	13051 X	11055	-0-	-1996	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	10597	-0-	-1989	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	9366	-0-	-798	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	10090	-0-	-1163	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	10890 X	9923	-0-	-967	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10251	-0-	-816	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

12	7626 X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
01	7347 X	7024	-0-	-323	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
*05	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10075 X	7146	-0-	-2929	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
01	9920 X	9105	-0-	-815	-0-	9105	2		N	-0-			-0-
02	8148 X	6960	-0-	-1188	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
04	8730 X	8423	-0-	-307	-0-	8423	2		N	-0-			-0-
05	9021 X	7789	-0-	-1232	-0-	7789	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

12	11625 X	9316	-0-	-2309	-0-	9316	2		Y	-0-			-0-
01	11377 X	9150	-0-	-2227	-0-	9150	2		Y	-0-			-0-
02	9044 X	8091	-0-	-953	-0-	8091	2		Y	-0-			-0-
03	10013 X	8147	-0-	-1866	-0-	8147	2		Y	-0-			-0-
04	9690 X	7572	-0-	-2118	-0-	7572	2		Y	-0-			-0-
05	9331 X	8345	-0-	-986	-0-	8345	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

12	7750 X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
01	7564 X	7367	-0-	-197	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
02	6748 X	5912	-0-	-836	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	6377	-0-	-1094	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6229	-0-	-1001	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	5942	-0-	-1436	-0-	5942	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

12	6913 X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2		Y	-0-			-0-
01	6727 X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2		Y	-0-			-0-
02	5516 X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5157	-0-	-753	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	4541	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

12	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	4887	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3835	-0-	-515	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4166	-0-	-329	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

12	5704 X	3278	-0-	-2426	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2751	-0-	-329	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

12	6417 X	4333	-0-	-2084	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	4256	-0-	-2161	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		Y	-0-			-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
*05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	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 #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18631 X	15174	-0-	-3457	-0-	15174	2		Y	-0-			-0-
01	18073 X	15089	-0-	-2984	-0-	15089	2		Y	-0-			-0-
02	14504 X	13188	-0-	-1316	-0-	13188	2		Y	-0-			-0-
03	16058 X	14079	-0-	-1979	-0-	14079	2		Y	-0-			-0-
04	15540 X	12664	-0-	-2876	-0-	12664	2		Y	-0-			-0-
05	15159 X	11571	-0-	-3588	-0-	11571	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

12	12834 X	12248	-0-	-586	-0-	12248	2		N	-0-			-0-
01	14384 X	12057	-0-	-2327	-0-	12057	2		N	-0-			-0-
02	11788 X	10496	-0-	-1292	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
03	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11376	2		N	-0-			-0-
04	12630 X	10706	-0-	-1924	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
05	12245 X	10770	-0-	-1475	-0-	10770	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

12	23715 X	18196	-0-	-5519	-0-	18196	2		Y	-0-			-0-
01	22289 X	17825	-0-	-4464	-0-	17825	2		Y	-0-			-0-
02	17332 X	15209	-0-	-2123	-0-	15209	2		Y	-0-			-0-
03	19189 X	16303	-0-	-2886	-0-	16303	2		Y	-0-			-0-
04	18570 X	15081	-0-	-3489	-0-	15081	2		Y	-0-			-0-
05	18197 X	14551	-0-	-3646	-0-	14551	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

12	14570 X	13284	-0-	-1286	-0-	13284	2		Y	-0-			-0-
01	14570 X	11302	-0-	-3268	-0-	11302	2		Y	-0-			-0-
02	11564 X	10010	-0-	-1554	-0-	10010	2		Y	-0-			-0-
03	12803 X	10641	-0-	-2162	-0-	10641	2		Y	-0-			-0-
04	12390 X	9797	-0-	-2593	-0-	9797	2		Y	-0-			-0-
05	12803 X	8726	-0-	-4077	-0-	8726	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

12	11718 X	9554	-0-	-2164	-0-	9554	2		Y	-0-			-0-
01	11129 X	9270	-0-	-1859	-0-	9270	2		Y	-0-			-0-
02	8708 X	8015	-0-	-693	-0-	8015	2		Y	-0-			-0-
03	9641 X	8880	-0-	-761	-0-	8880	2		Y	-0-			-0-
04	9330 X	8131	-0-	-1199	-0-	8131	2		Y	-0-			-0-
05	9548 X	7531	-0-	-2017	-0-	7531	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

12	6975 X	4979	-0-	-1996	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	4201	-0-	-2743	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	3697	-0-	-1455	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
*05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

12	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		Y	-0-			-0-
01	9703 X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2		Y	-0-			-0-
02	6440 X	6094	-0-	-346	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		Y	-0-			-0-
04	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
05	7130 X	3317	-0-	-3813	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10261 X	7281	-0-	-2980	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
01	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	6856	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	6021	-0-	-503	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	5869	-0-	-1354	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	4985	-0-	-2238	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

12	5053 X	3776	-0-	-1277	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	3582	-0-	-1192	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3107	-0-	-449	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2947	-0-	-863	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	2845	-0-	-937	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

12	8649 X	7709	-0-	-940	-0-	7709	2		Y	-0-			-0-
01	8308 X	7444	-0-	-864	-0-	7444	2		Y	-0-			-0-
02	7896 X	6079	-0-	-1817	-0-	6079	2		Y	-0-			-0-
03	8742 X	6555	-0-	-2187	-0-	6555	2		Y	-0-			-0-
04	8460 X	6026	-0-	-2434	-0-	6026	2		Y	-0-			-0-
05	7719 X	5789	-0-	-1930	-0-	5789	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

12	12245 X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2		Y	-0-			-0-
01	11966 X	8955	-0-	-3011	-0-	8955	2		Y	-0-			-0-
02	8316 X	8031	-0-	-285	-0-	8031	2		Y	-0-			-0-
03	9207 X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	2		Y	-0-			-0-
04	8910 X	8390	-0-	-520	-0-	8390	2		Y	-0-			-0-
05	9207 X	7251	-0-	-1956	-0-	7251	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

12	29983 X	29983	-0-	-0-	-0-	29983	2		N	-0-			-0-
01	27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	27930	2		N	-0-			-0-
02	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2		N	-0-			-0-
03	21173 X	14850	-0-	-6323	-0-	14850	2		N	-0-			-0-
04	20490 X	8483	-0-	-12007	-0-	8483	2		N	-0-			-0-
05	21173 X	10281	-0-	-10892	-0-	10281	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

12	25327 X	20132	-0-	-5195	-0-	20132	2		N	-0-			-0-
01	23808 X	19269	-0-	-4539	-0-	19269	2		N	-0-			-0-
02	18984 X	17048	-0-	-1936	-0-	17048	2		N	-0-			-0-
03	21018 X	18332	-0-	-2686	-0-	18332	2		N	-0-			-0-
04	20340 X	16623	-0-	-3717	-0-	16623	2		N	-0-			-0-
05	20119 X	16930	-0-	-3189	-0-	16930	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

12	12617 X	9517	-0-	-3100	-0-	9517	2		Y	-0-			-0-
01	11191 X	9901	-0-	-1290	-0-	9901	2		Y	-0-			-0-
02	9016 X	8214	-0-	-802	-0-	8214	2		Y	-0-			-0-
03	9982 X	8618	-0-	-1364	-0-	8618	2		Y	-0-			-0-
04	9660 X	8216	-0-	-1444	-0-	8216	2		Y	-0-			-0-
05	9889 X	9625	-0-	-264	-0-	9625	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12431 X	10043	-0-	-2388	-0-	10043	2		Y	-0-			-0-
01	12152 X	9769	-0-	-2383	-0-	9769	2		Y	-0-			-0-
02	9688 X	8314	-0-	-1374	-0-	8314	2		Y	-0-			-0-
03	10726 X	8754	-0-	-1972	-0-	8754	2		Y	-0-			-0-
04	10320 X	6889	-0-	-3431	-0-	6889	2		Y	-0-			-0-
05	10044 X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

12	8339 X	6978	-0-	-1361	-0-	6978	2		Y	-0-			-0-
01	8029 X	6766	-0-	-1263	-0-	6766	2		Y	-0-			-0-
02	6552 X	5791	-0-	-761	-0-	5791	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	6143	-0-	-1111	-0-	6143	2		Y	-0-			-0-
04	7020 X	5829	-0-	-1191	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
05	6975 X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	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

12	16957 X	13367	-0-	-3590	-0-	13367	2		Y	-0-			-0-
01	16523 X	13106	-0-	-3417	-0-	13106	2		Y	-0-			-0-
02	12880 X	11325	-0-	-1555	-0-	11325	2		Y	-0-			-0-
03	14260 X	12025	-0-	-2235	-0-	12025	2		Y	-0-			-0-
04	13740 X	9743	-0-	-3997	-0-	9743	2		Y	-0-			-0-
05	13361 X	9445	-0-	-3916	-0-	9445	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

12	8029 X	7134	-0-	-895	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2		N	-0-			-0-
02	6972 X	6210	-0-	-762	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6744	-0-	-975	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
04	7410 X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
05	7130 X	6487	-0-	-643	-0-	6487	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

12	19406 X	11620	-0-	-7786	-0-	11620	2		Y	-0-			-0-
01	18011 X	11684	-0-	-6327	-0-	11684	2		Y	-0-			-0-
02	12040 X	8911	-0-	-3129	-0-	8911	2		Y	-0-			-0-
03	13330 X	9322	-0-	-4008	-0-	9322	2		Y	-0-			-0-
04	12900 X	7905	-0-	-4995	-0-	7905	2		Y	-0-			-0-
05	11687 X	7822	-0-	-3865	-0-	7822	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

12	29388 X	21926	-0-	-7462	-0-	21926	2		Y	-0-			-0-
01	27466 X	20569	-0-	-6897	-0-	20569	2		Y	-0-			-0-
02	20524 X	17518	-0-	-3006	-0-	17518	2		Y	-0-			-0-
03	22723 X	18180	-0-	-4543	-0-	18180	2		Y	-0-			-0-
04	21870 X	16930	-0-	-4940	-0-	16930	2		Y	-0-			-0-
05	21917 X	16828	-0-	-5089	-0-	16828	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

12	18166 X	12620	-0-	-5546	-0-	12620	3		Y	-0-			-0-
01	16678 X	12008	-0-	-4670	-0-	12008	3		Y	-0-			-0-
02	12628 X	10497	-0-	-2131	-0-	10497	3		Y	-0-			-0-
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	10869	3		Y	-0-			-0-
04	13530 X	9995	-0-	-3535	-0-	9995	3		Y	-0-			-0-
05	12617 X	10142	-0-	-2475	-0-	10142	3		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	16222	-0-	-4641	-0-	16222	2			Y	-0-					-0-
01	19964	X	15393	-0-	-4571	-0-	15393	2			Y	-0-					-0-
02	15316	X	13457	-0-	-1859	-0-	13457	2			Y	-0-					-0-
03	16957	X	14659	-0-	-2298	-0-	14659	2			Y	-0-					-0-
04	16410	X	13740	-0-	-2670	-0-	13740	2			Y	-0-					-0-
05	16213	X	13455	-0-	-2758	-0-	13455	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

12	60427	X	60427	-0-	-0-	-0-	60427	2			N	-0-					-0-
01	60282	X	60282	-0-	-0-	-0-	60282	2			N	-0-					-0-
02	56924	X	50964	-0-	-5960	-0-	50964	2			N	-0-					-0-
03	63023	X	55581	-0-	-7442	-0-	55581	2			N	-0-					-0-
04	60990	X	52839	-0-	-8151	-0-	52839	2			N	-0-					-0-
05	60419	X	52131	-0-	-8288	-0-	52131	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

12	32054	X	24561	-0-	-7493	-0-	24561	2			Y	-0-					-0-
01	30380	X	24372	-0-	-6008	-0-	24372	2			Y	-0-					-0-
02	23856	X	21268	-0-	-2588	-0-	21268	2			Y	-0-					-0-
03	26412	X	22730	-0-	-3682	-0-	22730	2			Y	-0-					-0-
04	25560	X	21186	-0-	-4374	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
05	24552	X	21112	-0-	-3440	-0-	21112	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

12	27435	X	22270	-0-	-5165	-0-	22270	2			Y	-0-					-0-
01	25389	X	20792	-0-	-4597	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-
02	21028	X	18772	-0-	-2256	-0-	18772	2			Y	-0-					-0-
03	23281	X	20580	-0-	-2701	-0-	20580	2			Y	-0-					-0-
04	22320	X	18979	-0-	-3341	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
05	22258	X	18209	-0-	-4049	-0-	18209	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

12	45202	X	45202	-0-	-0-	-0-	45202	2			N	-0-					-0-
01	39599	X	39599	-0-	-0-	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	29775	-0-	-7493	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37442	-0-	-3819	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	33761	-0-	-6169	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	33265	-0-	-7996	-0-	33265	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12962 PERF.11602 - 12010

12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			Y	-0-					-0-
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					-0-
03	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			Y	-0-					-0-
04	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			Y	-0-					-0-
*05	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

12	65224	X	19535	-0-	-45689	-0-	19535	2			Y	-0-					-0-
01	65224	X	18472	-0-	-46752	-0-	18472	2			Y	-0-					-0-
02	18564	X	16107	-0-	-2457	-0-	16107	2			Y	-0-					-0-
03	20553	X	17185	-0-	-3368	-0-	17185	2			Y	-0-					-0-
04	19650	X	15932	-0-	-3718	-0-	15932	2			Y	-0-					-0-
05	19530	X	15343	-0-	-4187	-0-	15343	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 #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13206 X	8567	-0-	-4639	-0-	8567	2		Y	-0-			-0-
01	12028 X	7921	-0-	-4107	-0-	7921	2		Y	-0-			-0-
02	10052 X	6638	-0-	-3414	-0-	6638	2		Y	-0-			-0-
03	10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	6772	2		Y	-0-			-0-
04	8940 X	6868	-0-	-2072	-0-	6868	2		Y	-0-			-0-
*05	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

12	9579 X	8328	-0-	-1251	-0-	8328	2		Y	-0-			-0-
01	8432 X	7472	-0-	-960	-0-	7472	2		Y	-0-			-0-
02	7616 X	6186	-0-	-1430	-0-	6186	2		Y	-0-			-0-
03	8432 X	6511	-0-	-1921	-0-	6511	2		Y	-0-			-0-
04	8130 X	5771	-0-	-2359	-0-	5771	2		Y	-0-			-0-
05	8339 X	5588	-0-	-2751	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

12	8680 X	6815	-0-	-1865	-0-	6815	2		Y	-0-			-0-
01	8680 X	6266	-0-	-2414	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
02	7392 X	5595	-0-	-1797	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
03	6820 X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2		Y	-0-			-0-
04	6600 X	5623	-0-	-977	-0-	5623	2		Y	-0-			-0-
05	6820 X	4943	-0-	-1877	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

12	9300 X	6953	-0-	-2347	-0-	6953	2		Y	-0-			-0-
01	8928 X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6038	-0-	-794	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	6619	-0-	-852	-0-	6619	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	6469	-0-	-761	-0-	6469	2		Y	-0-			-0-
05	7161 X	6492	-0-	-669	-0-	6492	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

12	11718 X	9370	-0-	-2348	-0-	9370	2		N	-0-			-0-
01	10323 X	8082	-0-	-2241	-0-	8082	2		N	-0-			-0-
02	9100 X	7754	-0-	-1346	-0-	7754	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	8445	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	8091	-0-	-1299	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
05	9362 X	8095	-0-	-1267	-0-	8095	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

12	11191 X	8882	-0-	-2309	-0-	8882	2		Y	-0-			-0-
01	10664 X	8912	-0-	-1752	-0-	8912	2		Y	-0-			-0-
02	9632 X	7529	-0-	-2103	-0-	7529	2		Y	-0-			-0-
03	9858 X	7855	-0-	-2003	-0-	7855	2		Y	-0-			-0-
04	9030 X	6971	-0-	-2059	-0-	6971	2		Y	-0-			-0-
05	8897 X	7164	-0-	-1733	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

12	8091 X	5107	-0-	-2984	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
01	7409 X	4931	-0-	-2478	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	4335	-0-	-1349	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4642	-0-	-1186	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4188	-0-	-927	-0-	4188	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 #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7501	-0-	-652	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6894	-0-	-1702	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7217	-0-	-2300	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6697	-0-	-2513	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6753	-0-	-1834	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	7812	-0-	-1798	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8257	-0-	-1353	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7102	-0-	-1214	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7056	-0-	-924	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	8121	-0-	-5860	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	7706	-0-	-6275	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6639	-0-	-2209	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6549	-0-	-1761	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

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
12	72230	X	19380	-0-	-52850	-0-	19380	2			Y	-0-					-0-
01	72230	X	18318	-0-	-53912	-0-	18318	2			Y	-0-					-0-
02	65240	X	15777	-0-	-49463	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			Y	-0-					-0-
04	20580	X	16250	-0-	-4330	-0-	16250	2			Y	-0-					-0-
05	19375	X	16404	-0-	-2971	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29667	X	9936	-0-	-19731	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-
01	29667	X	9330	-0-	-20337	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
02	26796	X	8367	-0-	-18429	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-
04	10620	X	8227	-0-	-2393	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8417	-0-	-1534	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112034	X	23605	-0-	-88429	-0-	23605	2			Y	-0-					-0-
01	112034	X	22086	-0-	-89948	-0-	22086	2			Y	-0-					-0-
02	101192	X	19130	-0-	-82062	-0-	19130	2			Y	-0-					-0-
03	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	18704	-0-	-5896	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
05	23591	X	18009	-0-	-5582	-0-	18009	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47554	X	31363	-0-	-16191	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	29491	-0-	-18063	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	25636	-0-	-17316	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	24515	-0-	-9895	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	23647	-0-	-7725	-0-	23647	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	59830 X	24054	-0-	-35776	-0-	24054	3		Y	-0-			-0-
01	59830 X	23135	-0-	-36695	-0-	23135	3		Y	-0-			-0-
02	54040 X	19396	-0-	-34644	-0-	19396	3		Y	-0-			-0-
03	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	3		Y	-0-			-0-
04	26100 X	18465	-0-	-7635	-0-	18465	3		Y	-0-			-0-
05	24056 X	18030	-0-	-6026	-0-	18030	3		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

12	63271 X	22880	-0-	-40391	-0-	22880	2		Y	-0-			-0-
01	63271 X	19385	-0-	-43886	-0-	19385	2		Y	-0-			-0-
02	57148 X	18944	-0-	-38204	-0-	18944	2		Y	-0-			-0-
03	63271 X	29657	-0-	-33614	-0-	29657	2		Y	-0-			-0-
04	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2		Y	-0-			-0-
*05	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	24747	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

12	64325 X	22677	-0-	-41648	-0-	22677	2		Y	-0-			-0-
01	64325 X	24892	-0-	-39433	-0-	24892	2		Y	-0-			-0-
02	58100 X	26601	-0-	-31499	-0-	26601	2		Y	-0-			-0-
03	64325 X	27247	-0-	-37078	-0-	27247	2		Y	-0-			-0-
04	24390 X	23675	-0-	-715	-0-	23675	2		Y	-0-			-0-
05	29450 X	23176	-0-	-6274	-0-	23176	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

12	61814 X	17210	-0-	-44604	-0-	17210	2		Y	-0-			-0-
01	61814 X	16252	-0-	-45562	-0-	16252	2		Y	-0-			-0-
02	55832 X	14477	-0-	-41355	-0-	14477	2		Y	-0-			-0-
03	61814 X	14511	-0-	-47303	-0-	14511	2		Y	-0-			-0-
04	18030 X	13741	-0-	-4289	-0-	13741	2		Y	-0-			-0-
05	17205 X	14007	-0-	-3198	-0-	14007	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

12	20925 X	4690	-0-	-16235	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
01	20925 X	2127	-0-	-18798	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
02	18900 X	4589	-0-	-14311	-0-	4589	2		Y	-0-			-0-
03	20925 X	4642	-0-	-16283	-0-	4642	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4370	-0-	-160	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
*05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

12	74586 X	19110	-0-	-55476	-0-	19110	2		Y	-0-			-0-
01	74586 X	17889	-0-	-56697	-0-	17889	2		Y	-0-			-0-
02	67368 X	15408	-0-	-51960	-0-	15408	2		Y	-0-			-0-
03	74586 X	15770	-0-	-58816	-0-	15770	2		Y	-0-			-0-
04	20640 X	14623	-0-	-6017	-0-	14623	2		Y	-0-			-0-
05	19096 X	14285	-0-	-4811	-0-	14285	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

12	15717 X	9240	-0-	-6477	-0-	9240	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	9121	-0-	-6596	-0-	9121	2		N	-0-			-0-
02	14196 X	8613	-0-	-5583	-0-	8613	2		N	-0-			-0-
03	15717 X	9379	-0-	-6338	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
04	9240 X	9018	-0-	-222	-0-	9018	2		N	-0-			-0-
05	9548 X	9116	-0-	-432	-0-	9116	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27559 X	21649	-0-	-5910	-0-	21649	2		N	-0-			-0-
01	27559 X	19701	-0-	-7858	-0-	19701	2		N	-0-			-0-
02	24892 X	16693	-0-	-8199	-0-	16693	2		N	-0-			-0-
03	27559 X	17373	-0-	-10186	-0-	17373	2		N	-0-			-0-
04	23520 X	15988	-0-	-7532	-0-	15988	2		N	-0-			-0-
05	21638 X	15652	-0-	-5986	-0-	15652	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

12	54715 X	25563	-0-	-29152	-0-	25563	2		Y	-0-			-0-
01	54715 X	23231	-0-	-31484	-0-	23231	2		Y	-0-			-0-
02	49420 X	18749	-0-	-30671	-0-	18749	2		Y	-0-			-0-
03	54715 X	19530	-0-	-35185	-0-	19530	2		Y	-0-			-0-
04	27420 X	17082	-0-	-10338	-0-	17082	2		Y	-0-			-0-
05	25575 X	16321	-0-	-9254	-0-	16321	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

12	31589 X	21396	-0-	-10193	-0-	21396	2		Y	-0-			-0-
01	31589 X	20276	-0-	-11313	-0-	20276	2		Y	-0-			-0-
02	28532 X	17317	-0-	-11215	-0-	17317	2		Y	-0-			-0-
03	31589 X	18191	-0-	-13398	-0-	18191	2		Y	-0-			-0-
04	21840 X	16837	-0-	-5003	-0-	16837	2		Y	-0-			-0-
05	21390 X	16589	-0-	-4801	-0-	16589	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

12	15004 X	10031	-0-	-4973	-0-	10031	2		Y	-0-			-0-
01	15004 X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	2		Y	-0-			-0-
02	13552 X	7981	-0-	-5571	-0-	7981	2		Y	-0-			-0-
03	15004 X	8464	-0-	-6540	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-
04	11550 X	7771	-0-	-3779	-0-	7771	2		Y	-0-			-0-
05	10044 X	7525	-0-	-2519	-0-	7525	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

12	44299 X	26070	-0-	-18229	-0-	26070	2		Y	-0-			-0-
01	44299 X	23571	-0-	-20728	-0-	23571	2		Y	-0-			-0-
02	40012 X	19525	-0-	-20487	-0-	19525	2		Y	-0-			-0-
03	44299 X	19788	-0-	-24511	-0-	19788	2		Y	-0-			-0-
04	29190 X	17587	-0-	-11603	-0-	17587	2		Y	-0-			-0-
05	26071 X	16939	-0-	-9132	-0-	16939	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

12	25761 X	6992	-0-	-18769	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	6677	-0-	-19084	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
02	23268 X	5752	-0-	-17516	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
03	25761 X	5974	-0-	-19787	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
04	7650 X	5228	-0-	-2422	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	5426	-0-	-1580	-0-	5426	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

12	35805 X	28031	-0-	-7774	-0-	28031	2		Y	-0-			-0-
01	35805 X	21701	-0-	-14104	-0-	21701	2		Y	-0-			-0-
02	32340 X	24005	-0-	-8335	-0-	24005	2		Y	-0-			-0-
03	35805 X	25679	-0-	-10126	-0-	25679	2		Y	-0-			-0-
04	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2		Y	-0-			-0-
05	28024 X	20305	-0-	-7719	-0-	20305	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 #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25948	X	12004	-0-	-13944	-0-	12004	2			Y	-0-					-0-
01	22320	X	8139	-0-	-14181	-0-	8139	2			Y	-0-					-0-
02	20160	X	11340	-0-	-8820	-0-	11340	2			Y	-0-					-0-
03	22320	X	11490	-0-	-10830	-0-	11490	2			Y	-0-					-0-
04	21600	X	9702	-0-	-11898	-0-	9702	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	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

12	48329	X	12223	-0-	-36106	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
01	48329	X	10476	-0-	-37853	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	8716	-0-	-34936	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	8997	-0-	-39332	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	46770	X	7897	-0-	-38873	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9210	-0-	-3004	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

12	0		13676	-0-	13676	13676	13676	2			Y	-0-					-0-
01	0		21334	-0-	21334	35010	21334	2			Y	-0-					-0-
02	51576	X	16566	-0-	-35010	-0-	16566	2			Y	-0-					-0-
03	26970	X	15425	-0-	-11545	-0-	15425	2			Y	-0-					-0-
04	26100	X	13068	-0-	-13032	-0-	13068	2			Y	-0-					-0-
05	26970	X	11971	-0-	-14999	-0-	11971	2			Y	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

12	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	68	1	2553	2	Y	3					18
							3	9									
01	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	39	1	2999	2	Y	-0-					18
02	3052	X	2798	-0-	-254	-0-	79	1	2719	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	135	1	2851	2	Y	7					25
							8	9									
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	74	1	2971	2	Y	-0-					25
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	184	1	3085	2	Y	4					29
							4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4795	-0-	-568	-0-	124	1	4671	2	Y	-0-					7
01	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	61	1	4647	2	Y	-0-					7
02	4648 X	4171	-0-	-477	-0-	117	1	4054	2	Y	-0-					7
03	5053 X	4598	-0-	-455	-0-	208	1	4390	2	Y	-0-					7
04	4890 X	4335	-0-	-555	-0-	106	1	4229	2	Y	-0-					7
05	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	248	1	4151	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	125	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
*05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

*09	65820 X	4554	-0-	-61266	-0-	194	1	4340	2	N	18					66
						20	9									
*10	68014 X	4134	-0-	-63880	-0-	4122	2	12	9	N	11	57	1			20
11	65820 X	5006	-0-	-60814	-0-	4992	2	14	9	N	13					33
12	68014 X	5789	-0-	-62225	-0-	5772	2	17	9	N	15					48
01	68014 X	6080	-0-	-61934	-0-	242	1	5824	2	N	13					61
						14	9									
02	61432 X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	N	13	48	1			26
						14	9									
03	68014 X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	N	7					33
						8	9									
04	5880 X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	N	7					40
						8	9									
05	6076 X	3689	-0-	-2387	-0-	162	1	3517	2	N	9					49
						10	9									

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: RRCID -> 268079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7350 - 7416

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5434	-0-	-390	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5942	-0-	-506	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	954	-0-	-596	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	1695	-0-	-2893	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	642	-0-	-3798	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	271	-0-	-4317	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1578	-0-	-902	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1307	-0-	-793	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					100
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					100
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	3952	-0-	-1969	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	2011	-0-	-2805	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4657	-0-	-503	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3021	-0-	-31	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2634	-0-	-636	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2217	-0-	-511	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3439	-0-	339	377	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2892	-0-	-108	269	2892	2			Y	-0-					-0-
*05	3417	X	3148	-0-	-269	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	1953 X	836	-0-	-1117	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	1468	-0-	-1332	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	300	-0-	-2700	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	1592	-0-	-1198	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

12	2325 X	2088	-0-	-237	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2325 X	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2190 N	1327	-0-	-863	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	1260	-0-	-1189	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

12	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					27
01	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					27
02	1344 N	1274	-0-	-70	-0-	1274	2			N	-0-					27
03	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	2			N	-0-					27
04	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					27
05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

12	2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190 N	1795	-0-	-395	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
*05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
02	2688 N	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2976 N	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	2850 N	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2366	-0-	-579	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

12	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

12	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
*05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

12	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					44
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					44
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					44
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					44
04	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					44
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

12	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					22
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					22
02	3052	X	2021	-0-	-1031	-0-	2021	2			N	-0-					22
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					22
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					22
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2271	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

12	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1167	-0-	-1282	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					58
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					58
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					58
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	N	2					60
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					60
05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2	N	-0-			-0-
01	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2	N	-0-			-0-
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2	N	-0-			-0-
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2	N	-0-			-0-
*05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3450	-0-	-1110	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

12	30814 X	27982	-0-	-2832	-0-	27982	3			Y	-0-					-0-
01	30814 X	24917	-0-	-5897	-0-	24917	3			Y	-0-					-0-
02	28056 X	19662	-0-	-8394	-0-	19662	3			Y	-0-					-0-
03	27993 X	19752	-0-	-8241	-0-	19752	3			Y	-0-					-0-
04	27090 X	24063	-0-	-3027	-0-	24063	3			Y	-0-					-0-
05	27993 X	21889	-0-	-6104	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

12	4030 X	1535	-0-	-2495	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

12	6200 X	2828	-0-	-3372	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	583	-0-	-3850	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 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
12	21638 X	5719	-0-	-15919	-0-	5719	3		N	-0-			-0-
01	14880 X	5983	-0-	-8897	-0-	5983	3		N	-0-			-0-
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3		N	-0-			-0-
03	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-			-0-
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3		N	-0-			-0-
*05	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

12	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	3		N	-0-			-0-
01	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	3		N	-0-			-0-
02	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3		N	-0-			-0-
03	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	26588	3		N	-0-			-0-
04	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	3		N	-0-			-0-
*05	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	25713	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

12	59254 X	59254	-0-	-0-	-0-	59254	3		N	-0-			-0-
01	61659 X	52700	-0-	-8959	-0-	52700	3		N	-0-			-0-
02	58274 X	58274	-0-	-0-	-0-	58274	3		N	-0-			-0-
03	114336 X	114336	-0-	-0-	-0-	114336	3		N	-0-			-0-
04	110101 X	110101	-0-	-0-	-0-	110101	3		N	-0-			-0-
*05	76331 X	76331	-0-	-0-	-0-	76331	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

12	4898 X	2844	-0-	-2054	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	2739	-0-	-950	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
02	3332 X	3131	-0-	-201	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
03	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3		N	-0-			-0-
*05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3		N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310 X	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280 X	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

12	4526 X	4155	-0-	-371	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3704	-0-	-384	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3659	-0-	-451	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

12	806 X	326	-0-	-480	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	806 X	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	558 X	544	-0-	-14	-0-	82	1	462	2	N	-0-					-0-
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	200	1	637	2	N	-0-					-0-
05	806 X	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

12	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	1295	-0-	-100	-0-	194	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1068	-0-	-132	-0-	255	1	813	2	N	-0-					-0-
*05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	1858	-0-	-963	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	1685	-0-	-1136	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
02	2212 X	1770	-0-	-442	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	2217	-0-	-232	-0-	333	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	488	1	1551	2	N	-0-			-0-
*05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	230	1	2546	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

12	1767 X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	1254	-0-	-2466	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	1215	-0-	-2145	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	3720 X	1444	-0-	-2276	-0-	217	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1166	-0-	-724	-0-	279	1	887	2	N	-0-			-0-
*05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	236	1	2612	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

12	2170 X	1155	-0-	-1015	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
02	1288 X	1048	-0-	-240	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
03	1426 X	1265	-0-	-161	-0-	190	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	244	1	777	2	N	-0-			-0-
*05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

12	2449 X	2003	-0-	-446	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	1565	-0-	-1163	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
02	2464 X	1716	-0-	-748	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	239	1	1355	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	1602	-0-	-348	-0-	383	1	1218	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*05	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	191	1	2115	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

12	1891 X	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-			-0-
01	1891 X	461	-0-	-1430	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	1708 X	993	-0-	-715	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1643 X	361	-0-	-1282	-0-	54	1	307	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	54	-0-	-1236	-0-	13	1	41	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	64	-0-	-1021	-0-	5	1	59	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

12	9858 X	2436	-0-	-7422	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
01	9858 X	2538	-0-	-7320	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02	8232 X	1068	-0-	-7164	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
03	8959 X	1520	-0-	-7439	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
04	8670 X	1127	-0-	-7543	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
05	2542 X	726	-0-	-1816	-0-	726	3			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27573 X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	3		N	-0-			-0-
01	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3		N	-0-			-0-
02	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	3		N	-0-			-0-
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	3		N	-0-			-0-
04	26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	26136	3		N	-0-			-0-
*05	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3		N	-0-			-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	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

12	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	31376	3		N	-0-			-0-
01	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3		N	-0-			-0-
02	28336 X	26313	-0-	-2023	-0-	26313	3		N	-0-			-0-
03	31372 X	28789	-0-	-2583	-0-	28789	3		N	-0-			-0-
04	30360 X	27260	-0-	-3100	-0-	27260	3		N	-0-			-0-
05	31372 X	28828	-0-	-2544	-0-	28828	3		N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

12	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	54269	3		N	-0-			-0-
01	52944 X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3		N	-0-			-0-
02	49297 X	49297	-0-	-0-	-0-	49297	3		N	-0-			-0-
03	54544 X	54544	-0-	-0-	-0-	54544	3		N	-0-			-0-
04	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	51992	3		N	-0-			-0-
*05	52327 X	52327	-0-	-0-	-0-	52327	3		N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	19324	3		N	-0-			-0-
01	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	3		N	-0-			-0-
02	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3		N	-0-			-0-
03	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	19695	3		N	-0-			-0-
04	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3		N	-0-			-0-
*05	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	3		N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	403 N	141	-0-	-262	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	1			N	-0-					123
01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	1			N	-0-					123
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	1			N	-0-					123
03	6634 X	3462	-0-	-3172	-0-	3462	2			N	-0-					123
04	6420 X	2781	-0-	-3639	-0-	2781	1			N	-0-					123
05	6634 X	2888	-0-	-3746	-0-	2888	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	1			N	-0-					36
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	1			N	-0-					36
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					36
03	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	1961	2			N	-0-					36
04	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	1981	1			N	-0-					36
05	2139 X	1456	-0-	-683	-0-	1456	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					76
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	1			N	-0-					76
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	1			N	-0-					76
03	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					76
04	3540 X	1655	-0-	-1885	-0-	1655	1			N	-0-					76
05	3658 X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

*10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	1			Y	-0-					50
*11	1560 X	1523	-0-	-37	-0-	1523	1			Y	-0-					50
*12	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	1471	1			Y	-0-					50
*01	1519 X	982	-0-	-537	-0-	982	1			Y	-0-					50
*02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	1			Y	-0-					50
*03	3224 X	2864	-0-	-360	-0-	2857	1	7	9	Y	6					56
*04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	1			Y	-0-	53	1			3
*05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2970	1	11	9	Y	10					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

*10	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2797	1			Y	-0-					56
*11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	1			Y	-0-					56
*12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	1			Y	-0-					56
*01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	1			Y	-0-					56
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	1			Y	-0-					56
*03	3689 X	2919	-0-	-770	-0-	2919	1			Y	-0-					56
04	3570 X	2764	-0-	-806	-0-	2764	1			Y	-0-	56	1			-0-
05	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2587	1			Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	1			N	-0-					12
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					12
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					12
03	4402	X	1697	-0-	-2705	-0-	1697	2			N	-0-					12
04	2580	X	1655	-0-	-925	-0-	1655	1			N	-0-					12
*05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	1			N	-0-					12
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					12
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	1			N	-0-					12
*05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

12	2511	X	1101	-0-	-1410	-0-	1101	1			N	-0-					36
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	2480	X	1373	-0-	-1107	-0-	1373	2			N	-0-					36
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	1			N	-0-					36
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

*10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1052	1	4	9	Y	4					9
*11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	1			Y	-0-					9
*12	558	X	417	-0-	-141	-0-	417	1			Y	-0-					9
*01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			Y	-0-					9
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	1			Y	-0-					9
*03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			Y	-0-	9	1			-0-
04	1290	X	1100	-0-	-190	-0-	1100	1			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	1070	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	1			N	-0-					52
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	1			N	-0-					52
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					52
03	6975	X	3157	-0-	-3818	-0-	3157	2			N	-0-					52
04	6750	X	2923	-0-	-3827	-0-	2923	1			N	-0-					52
05	3286	X	1963	-0-	-1323	-0-	1963	1			N	-0-					52

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	1824	1			N	-0-					-0-
01	1953 X	1406	-0-	-547	-0-	1406	1			N	-0-					-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
03	2449 X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	1690	-0-	-440	-0-	1690	1			N	-0-					-0-
*05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	1			N	-0-					-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	1			N	-0-					-0-
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	1			N	-0-					-0-
03	4588 X	3854	-0-	-734	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3240	-0-	-1200	-0-	3240	1			N	-0-					-0-
05	4588 X	3290	-0-	-1298	-0-	3290	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

*10	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11859	1	73	9	Y	66					70
*11	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	1			Y	-0-					70
*12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	1			Y	-0-					70
*01	14B2 EXT	4331	-0-	4331	4331	4331	1			Y	-0-					70
*02	14B2 EXT	3306	-0-	3306	7637	3306	1			Y	-0-					70
*03	14B2 EXT	3339	-0-	3339	10976	3339	1			Y	-0-	62	1			8
04	14B2 EXT	3251	-0-	3251	14227	3251	1			Y	-0-					8
05	14B2 EXT	3131	-0-	3131	17358	3116	1	15	9	Y	14					22

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

*10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	1	39	9	Y	35					45
*11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	1			Y	-0-					45
*12	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	1			Y	-0-					45
*01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	1			Y	-0-					45
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	1			Y	-0-					45
*03	5022 X	3999	-0-	-1023	-0-	3999	1			Y	-0-	45	1			-0-
04	4650 X	2955	-0-	-1695	-0-	2955	1			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	2840	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

*10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2480	1	22	9	Y	20					30
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			Y	-0-					30
*12	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031	1			Y	-0-					30
*01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	1			Y	-0-					30
*02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	1			Y	-0-					30
*03	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	2203	1			Y	-0-	30	1			-0-
04	2310 X	1970	-0-	-340	-0-	1970	1			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2241	-0-	-146	-0-	2241	1			Y	-0-					-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

12	8843	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
01	7496	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	9600	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	10708	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
*04	8272	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
*05	4872	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

12	7750 N	7122	-0-	-628 B	6296	7122	2			N	-0-					-0-
01	6572	6727	-0-	155 B	6451	6727	2			N	-0-					-0-
02	5936	6066	-0-	130 B	6581	6066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6581												
03	6567	6481	-0-	-86 B	6495	6481	2			N	-0-					-0-
04	6360	5734	-0-	-626 B	5869	5733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6572	9320	-0-	2748 B	8617	9320	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84842 N	2211	-0-	-82631 B	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
01	84661 N	6199	-0-	-78462 B	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
02	44072 N	3283	-0-	-40789 B	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
05	3627 N	1624	-0-	-2003 B	-0-	1624	2		N	-0-			-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

*11	5658	5438	-0-	-220	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
*12	4867	4384	-0-	-483	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
*01	4867	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
*02	4887	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
*03	5522	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
*04	5143	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
*05	5383	5383	-0-	-0-	-0-	5383	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

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

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

12	17794 #	17137	-0-	-657	-0-	17137	3		N	-0-			-0-
01	17794 #	14481	-0-	-3313	-0-	14481	3		N	-0-			-0-
02	14924 #	13318	-0-	-1606	-0-	13318	3		N	-0-			-0-
03	17143 #	15957	-0-	-1186	-0-	15957	3		N	-0-			-0-
04	16590 #	16277	-0-	-313	-0-	16277	3		N	-0-			-0-
05	17143 #	15350	-0-	-1793	-0-	15350	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
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	10	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-			-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	7	1	671	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	226	-0-	-794	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
05	868	N	187	-0-	-681	-0-	2	1	185	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

*09	28470	X	23652	-0-	-4818	-0-	6	1	23646	2	N	-0-			-0-
*10	28334	X	18362	-0-	-9972	-0-	6	1	18356	2	N	-0-			-0-
11	27420	X	21053	-0-	-6367	-0-	6	1	21047	2	N	-0-			-0-
12	28334	X	21663	-0-	-6671	-0-	21663	2			N	-0-			-0-
01	24862	X	23446	-0-	-1416	-0-	23446	2			N	-0-			-0-
02	22456	X	19403	-0-	-3053	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
03	21762	X	19746	-0-	-2016	-0-	19746	2			N	-0-			-0-
04	22680	X	15249	-0-	-7431	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
*05	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

*09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	N	-0-			-0-
*10	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
12	1612	X	694	-0-	-918	-0-	48	1	646	2	N	-0-			-0-
01	1612	X	187	-0-	-1425	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	305	-0-	-1011	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2507	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	N	-0-			-0-
*05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

*09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	235	1	14211	2	N	-0-			-0-
*10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	20	1	10462	2	N	-0-			-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	20	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	391	1	7561	2	N	-0-			-0-
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6815	2	N	-0-			-0-
02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	778	1	8303	2	N	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	467	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	484	1	5355	2	N	-0-			-0-
*05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	530	1	6065	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5122	-0-	-254	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5596	-0-	-77	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	17147	-0-	-213	-0-	17146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17236	X	16720	-0-	-516	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15477	-0-	-1666	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15288	-0-	-1302	-0-	15287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17143	X	15074	-0-	-2069	-0-	15074	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4	-0-	-5080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	56	-0-	-5028	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	4073	-0-	-1476	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120638	X	120638	-0-	-0-	-0-	120638	2			N	-0-					-0-
01	120171	X	120171	-0-	-0-	-0-	120169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	110064	X	110064	-0-	-0-	-0-	110064	2			N	-0-					-0-
03	123556	X	123556	-0-	-0-	-0-	123555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120880	X	120880	-0-	-0-	-0-	120879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	124238	X	124238	-0-	-0-	-0-	124237	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	14634	-0-	-835	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14739	-0-	-730	-0-	14738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14410	-0-	-718	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14396	-0-	-329	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	12114	-0-	-1805	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	12054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10411	-0-	-1927	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10507	-0-	-1223	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	10575	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36597	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	32965	-0-	-2437	-0-	32961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	42492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	489	-0-	-1023	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	230	-0-	-1180	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

12	16089	X	15135	-0-	-954	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	15034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14536	-0-	-809	-0-	14535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14850	X	13872	-0-	-978	-0-	13871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	13987	-0-	-1141	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		34644	-0-	34644	34644	34644	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38702	-0-	38702	73346	38702	2			N	-0-					-0-
04	110579	X	37233	-0-	-73346	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	38772	X	38772	-0-	-0-	-0-	38772	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	80321 X	72618	-0-	-7703	-0-	72618	2			N	-0-					-0-
01	80321 X	75173	-0-	-5148	-0-	75172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75908 X	63796	-0-	-12112	-0-	63796	2			N	-0-					-0-
03	91388 X	67841	-0-	-23547	-0-	67840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	88440 X	66124	-0-	-22316	-0-	66123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75175 X	67086	-0-	-8089	-0-	67085	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

12	101835 X	95351	-0-	-6484	-0-	95351	2			N	-0-					-0-
01	103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	103408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	89217 X	89217	-0-	-0-	-0-	89217	2			N	-0-					-0-
03	98208 X	95562	-0-	-2646	-0-	95561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	95040 X	93471	-0-	-1569	-0-	93469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	98208 X	92062	-0-	-6146	-0-	92061	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

12	90093 X	90093	-0-	-0-	-0-	90092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	87723 X	87723	-0-	-0-	-0-	87721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	80281 X	80281	-0-	-0-	-0-	80281	2			N	-0-					-0-
03	84909 X	83121	-0-	-1788	-0-	83121	2			N	-0-					-0-
04	92322 X	92322	-0-	-0-	-0-	92322	2			N	-0-					-0-
05	84909 X	74390	-0-	-10519	-0-	74390	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

12	80910 X	78546	-0-	-2364	-0-	78546	2			N	-0-					-0-
01	84847 X	74940	-0-	-9907	-0-	74938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	76720 X	69371	-0-	-7349	-0-	69371	2			N	-0-					-0-
03	90954 X	57315	-0-	-33639	-0-	57314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	87253	2			N	-0-					-0-
05	78554 X	76643	-0-	-1911	-0-	76641	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

12	242513 X	170136	-0-	-72377	-0-	170136	2			N	-0-					-0-
01	244342 X	189195	-0-	-55147	-0-	189193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	173152 X	156842	-0-	-16310	-0-	156841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	205282 X	177673	-0-	-27609	-0-	177671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	192150 X	183035	-0-	-9115	-0-	183031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	189193 X	156431	-0-	-32762	-0-	156429	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	104016	X	104016	-0-	-0-	-0-	104016	2			N	-0-					-0-
01	108934	X	79313	-0-	-29621	-0-	79312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2			N	-0-					-0-
03	113026	X	102903	-0-	-10123	-0-	102902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	109380	X	97396	-0-	-11984	-0-	97394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113026	X	64112	-0-	-48914	-0-	64112	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

12	95418	X	84881	-0-	-10537	-0-	84881	2			N	-0-					-0-
01	93496	X	82089	-0-	-11407	-0-	82088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87823	X	80540	-0-	-7283	-0-	80538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84990	X	72255	-0-	-12735	-0-	72254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	84878	X	77869	-0-	-7009	-0-	77869	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

12	30535	X	23493	-0-	-7042	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	16218	-0-	-14379	-0-	16217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20552	X	16372	-0-	-4180	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23872	-0-	-494	-0-	23871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22740	X	12381	-0-	-10359	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	20214	-0-	-3284	-0-	20214	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

12	175367	X	139224	-0-	-36143	-0-	139220	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	167276	X	124418	-0-	-42858	-0-	124412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	111692	X	98657	-0-	-13035	-0-	98656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	123659	X	68296	-0-	-55363	-0-	68292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	119670	X	99135	-0-	-20535	-0-	99129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	123659	X	102269	-0-	-21390	-0-	102265	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

12	98735	X	88604	-0-	-10131	-0-	88604	2			N	-0-					-0-
01	98234	X	98234	-0-	-0-	-0-	98231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	86044	X	75366	-0-	-10678	-0-	75366	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	79891	-0-	-22130	-0-	79889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	95070	X	82043	-0-	-13027	-0-	82042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	98239	X	91113	-0-	-7126	-0-	91113	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

12	184233	X	87	-0-	-184146	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	181815	X	-0-	-0-	-181815	-0-					N	-0-					-0-
02	114044	X	-0-	-0-	-114044	-0-					N	-0-					-0-
03	81003	X	43315	-0-	-37688	-0-	43303	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	146711	X	146711	-0-	-0-	-0-	146709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	143801	X	143801	-0-	-0-	-0-	143799	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	63798 X	20923	-0-	-42875	-0-	20922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60822 X	18711	-0-	-42111	-0-	18709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26404 X	14507	-0-	-11897	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	21948 X	15378	-0-	-6570	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
04	21240 X	12379	-0-	-8861	-0-	12378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20925 X	11792	-0-	-9133	-0-	11791	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

12	196044 X	171473	-0-	-24571	-0-	171473	2			N	-0-					-0-
01	193905 X	167495	-0-	-26410	-0-	167492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	156660 X	147177	-0-	-9483	-0-	147176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	185132 X	38723	-0-	-146409	-0-	38721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	174180 X	108224	-0-	-65956	-0-	108221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	171461 X	115362	-0-	-56099	-0-	115360	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

12	91791 X	83484	-0-	-8307	-0-	83484	2			N	-0-					-0-
01	90644 X	79080	-0-	-11564	-0-	79078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72184 X	65503	-0-	-6681	-0-	65503	2			N	-0-					-0-
03	85591 X	69790	-0-	-15801	-0-	69790	2			N	-0-					-0-
04	80790 X	65648	-0-	-15142	-0-	65646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	83483 X	66733	-0-	-16750	-0-	66733	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

12	51243 X	40026	-0-	-11217	-0-	40025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	48763 X	40694	-0-	-8069	-0-	40693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37548 X	35381	-0-	-2167	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
03	44485 X	37614	-0-	-6871	-0-	37612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41070 X	36659	-0-	-4411	-0-	36652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	40703 X	36786	-0-	-3917	-0-	36783	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

12	203422 X	176083	-0-	-27339	-0-	176083	2			N	-0-					-0-
01	198245 X	139638	-0-	-58607	-0-	139636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	165396 X	418	-0-	-164978	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	187860 X	-0-	-0-	-187860	-0-					N	-0-					-0-
04	170400 X	-0-	-0-	-170400	-0-					N	-0-					-0-
05	176080 X	-0-	-0-	-176080	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	105028 X	79430	-0-	-25598	-0-	79430	2			N	-0-					-0-
01	103230 X	85230	-0-	-18000	-0-	85229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75068 X	59726	-0-	-15342	-0-	59725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	83421 X	73251	-0-	-10170	-0-	73250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	80730 X	69515	-0-	-11215	-0-	69514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	83421 X	76126	-0-	-7295	-0-	76125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	129208	X	117511	-0-	-11697	-0-	117511	2			N	-0-					-0-
01	129704	X	115882	-0-	-13822	-0-	115882	2			N	-0-					-0-
02	106232	X	19085	-0-	-87147	-0-	19083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	125953	X	-0-	-0-	-125953	-0-					N	-0-					-0-
04	117900	X	47560	-0-	-70340	-0-	47536	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	117521	X	32158	-0-	-85363	-0-	32149	2	9	9	N	8	8	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	44386	2			N	-0-					-0-
01	66805	X	66805	-0-	-0-	-0-	66805	2			N	-0-					-0-
02	56443	X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	2			N	-0-					-0-
03	55710	X	55710	-0-	-0-	-0-	55710	2			N	-0-					-0-
04	72600	X	66443	-0-	-6157	-0-	66443	2			N	-0-					-0-
05	66805	X	66168	-0-	-637	-0-	66168	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102951	X	88231	-0-	-14720	-0-	88231	2			N	-0-					-0-
01	102951	X	37238	-0-	-65713	-0-	37236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	82096	X	-0-	-0-	-82096	-0-					N	-0-					-0-
03	97340	X	-0-	-0-	-97340	-0-					N	-0-					-0-
04	85380	X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-					-0-
05	88226	X	-0-	-0-	-88226	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222952	X	175712	-0-	-47240	-0-	175711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	218426	X	162116	-0-	-56310	-0-	162112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	143864	X	142929	-0-	-935	-0-	142928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	170562	X	94238	-0-	-76324	-0-	94237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	170040	X	119205	-0-	-50835	-0-	119204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	175708	X	122351	-0-	-53357	-0-	122348	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	19846	-0-	19846	1347403	19846	2			N	-0-					-0-
01	1366680	X	19277	-0-	-1347403	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16866	-0-	-1446	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18061	-0-	-3639	-0-	18060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	16990	-0-	-3020	-0-	16987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	19840	X	16004	-0-	-3836	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	94915	-0-	94915	1146705	94915	2			N	-0-					-0-
01	1221253	X	74548	-0-	-1146705	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
02	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	66477	2			N	-0-					-0-
03	116935	X	116935	-0-	-0-	-0-	116935	2			N	-0-					-0-
04	100249	X	100249	-0-	-0-	-0-	100249	2			N	-0-					-0-
*05	105844	X	105844	-0-	-0-	-0-	105844	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	18285	-0-	18285	457908	18285	2			N	-0-					-0-
01	472117	X	14209	-0-	-457908	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
02	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16393	-0-	-1742	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15874	-0-	-1826	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15671	-0-	-2619	-0-	15671	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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					17
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	255	2	1	9	N	1					18
05	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					18

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

12	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4128	-0-	-708	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3741	-0-	-627	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

GASTAR CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

12	16430	X	14291	-0-	-2139	-0-	992	1	13298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	992	1	13237	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11450	-0-	-1290	-0-	736	1	10714	2	N	-0-					-0-
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	960	1	14786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13830	X	11682	-0-	-2148	-0-	960	1	10721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14291	X	9268	-0-	-5023	-0-	768	1	8499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GASTAR GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

12	28427	X	21125	-0-	-7302	-0-	21125	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	22547	-0-	-5260	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17743	-0-	-5217	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	20886	-0-	-4255	-0-	20885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23370	X	18273	-0-	-5097	-0-	18271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22537	X	20463	-0-	-2074	-0-	20462	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

12	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	16053	-0-	-495	-0-	16052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22723	X	17405	-0-	-5318	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21990	X	12668	-0-	-9322	-0-	12667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	12510	-0-	-10213	-0-	12506	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

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

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

12	1581	X	948	-0-	-633	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

GASTAR JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

12	13454	X	13079	-0-	-375	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12429	-0-	-994	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9602	-0-	-2242	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12660	X	12062	-0-	-598	-0-	12061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13082	X	11510	-0-	-1572	-0-	11509	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

12	32240	X	28780	-0-	-3460	-0-	853	1	27926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	32240	X	25894	-0-	-6346	-0-	853	1	25039	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	27888	X	27048	-0-	-840	-0-	715	1	26332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	30287	X	28220	-0-	-2067	-0-	825	1	27392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	29310	X	26472	-0-	-2838	-0-	825	1	25644	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	29946	X	25627	-0-	-4319	-0-	836	1	24784	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

GASTAR WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

12	1023	N	473	-0-	-550	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6093	-0-	3293	3293	6093	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4227	-0-	1127	4420	4226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	4578	-0-	1578	5998	4577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8498	X	2500	-0-	-5998	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR 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
12	14167	X	13061	-0-	-1106	-0-	1650	1	11411	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13019	-0-	-776	-0-	1705	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10451	-0-	-2009	-0-	1430	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13094	-0-	-701	-0-	825	1	12269	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12488	-0-	-142	-0-	825	1	11661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	13051	X	11431	-0-	-1620	-0-	798	1	10632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GASTAR 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
12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16748	-0-	-1015	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	14751	-0-	-2301	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
03	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18090	X	16075	-0-	-2015	-0-	16074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18693	X	13091	-0-	-5602	-0-	13090	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR 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
12	105595	X	105595	-0-	-0-	-0-	105591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	102207	X	85303	-0-	-16904	-0-	85299	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	92316	X	78325	-0-	-13991	-0-	78323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	105586	X	79947	-0-	-25639	-0-	79939	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	102180	X	68142	-0-	-34038	-0-	68138	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	105586	X	62926	-0-	-42660	-0-	62915	2	11	9	N	10	10	8			-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72850	X	67259	-0-	-5591	-0-	67256	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	72323	X	62844	-0-	-9479	-0-	62842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	65324	X	59199	-0-	-6125	-0-	59196	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71021	X	61732	-0-	-9289	-0-	61726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	65100	X	58370	-0-	-6730	-0-	58364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67270	X	55855	-0-	-11415	-0-	55846	2	9	9	N	8	8	8			-0-

GASTAR HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	2570	-0-	-17425	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	1054	-0-	-36518	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	584	-0-	-33352	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	1810	-0-	-35762	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	1640	-0-	-29110	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	856	2			N	-0-					-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	17756	-0-	-5525	-0-	17755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23281	X	18117	-0-	-5164	-0-	18116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21028	X	14491	-0-	-6537	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19269	-0-	-1501	-0-	19268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20100	X	15942	-0-	-4158	-0-	15941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19512	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086

GASTAR BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101773	X	87794	-0-	-13979	-0-	87790	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	101773	X	87633	-0-	-14140	-0-	87630	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	91924	X	77755	-0-	-14169	-0-	77753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94178	X	73239	-0-	-20939	-0-	73236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	84960	X	72241	-0-	-12719	-0-	72233	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	87792	X	78444	-0-	-9348	-0-	78429	2	15	9	N	14	14	8			-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

12	0	Z	14720	-0-	14720	223234	14720	2			N	-0-					-0-
01	235232	X	11998	-0-	-223234	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16560	X	13989	-0-	-2571	-0-	13988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14725	X	14447	-0-	-278	-0-	14444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

12	67518	X	61093	-0-	-6425	-0-	61091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	67518	X	59376	-0-	-8142	-0-	59373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	59584	X	51938	-0-	-7646	-0-	51935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	64666	X	54726	-0-	-9940	-0-	54720	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	60330	X	53341	-0-	-6989	-0-	53334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	61101	X	53227	-0-	-7874	-0-	53215	2	12	9	N	11	11	8			-0-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

12	138136	X	116859	-0-	-21277	-0-	116852	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	130138	X	112795	-0-	-17343	-0-	112791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	112476	X	94924	-0-	-17552	-0-	94917	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121024	X	99408	-0-	-21616	-0-	99400	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	113700	X	90988	-0-	-22712	-0-	90982	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	116839	X	96760	-0-	-20079	-0-	96746	2	14	9	N	13	13	8			-0-

GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

12	73625	X	61405	-0-	-12220	-0-	61403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	73625	X	58066	-0-	-15559	-0-	58064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63056	X	52676	-0-	-10380	-0-	52673	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	66681	X	57807	-0-	-8874	-0-	57804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	61350	X	54956	-0-	-6394	-0-	54954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	61411	X	54786	-0-	-6625	-0-	54778	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	9660	-0-	-3050	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	8257	-0-	-2243	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8621	-0-	-3004	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8276	-0-	-2974	-0-	8275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10168	X	8384	-0-	-1784	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 257233 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 16350 PERF.13410 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	97	-0-	-244	-0-	96	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

12	15965	X	14283	-0-	-1682	-0-	853	1	13428	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	15965	X	14837	-0-	-1128	-0-	853	1	13982	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14140	X	14105	-0-	-35	-0-	743	1	13360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	14477	X	14012	-0-	-465	-0-	825	1	13184	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	14370	X	13488	-0-	-882	-0-	825	1	12660	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	15624	X	13820	-0-	-1804	-0-	836	1	12976	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

12	9362	X	8588	-0-	-774	-0-	992	1	7593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	992	1	8373	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	864	1	7096	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	955	1	7151	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	960	1	6716	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	9362	X	7708	-0-	-1654	-0-	992	1	6702	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8164	8165	-0-	1	1	1705	1	6350	2	N	100	1	8			259
						110	9									
01	7511	7511	-0-	-0-	1	1705	1	5745	2	N	55	197	1			117
						61	9									
02	6545	6546	-0-	1	2	1540	1	4917	2	N	81	1	8			197
						89	9									
03	6102	6102	-0-	-0-	2	1540	1	4453	2	N	99	195	1	1	8	100
						109	9									
04	7427	7427	-0-	-0-	2	1650	1	5666	2	N	101	152	1	2	8	47
						111	9									
*05	6800	6800	-0-	-0-	2	1705	1	5038	2	N	52	3	8			96
						57	9									

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	651 X	472	-0-	-179	-0-	2	1	470	2	N	-0-					-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					-0-
03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					-0-
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620 X	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	121	1	3616	2	N	39					84
							43	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	272	1	3628	2	N	40					124
							44	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	N	29					153
							32	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	251	1	3314	2	N	42					195
							46	9									
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	241	1	3064	2	N	39	195	1			39
							43	9									
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	11					50
							12	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	1					1
							1	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	335	1	2429	2	N	-0-					25
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	2	N	175					200
							193	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	302	1	2235	2	N	-0-	185	1			15
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	335	1	2401	2	N	-0-					15
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	324	1	2469	2	N	115					130
							127	9									
*05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	335	1	2430	2	N	-0-					130

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					64
*01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					64
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	2	19	9	N	17					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					81
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					83

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31031 X	26242	-0-	-4789 B	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
01	30163 X	23267	-0-	-6896 B	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
02	26488 X	7822	-0-	-18666 B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	29016 X	-0-	-0-	-29016 B	-0-					N	-0-					-0-
04	25410 X	-0-	-0-	-25410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	26257 X	-0-	-0-	-26257 B	-0-					N	-0-					-0-

JASON DVORIN (BARNETT SHALE) 45823 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARMENTROUT WELL #: 2 RRCID -> 190485 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

EXPLO OIL, INC. 257027
GODFREY WELL #: 1 RRCID -> 174155 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7831 - 8000

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	449	-0-	449	449	410	3	39	9	N	35					35
04	14B2 EXT	1060	-0-	1060	1509	1053	3	7	9	N	6					41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1509					N	NO RPT					41

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

12	124 N	112	-0-	-12	-0-	62	3	50	9	N	45					188
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	3	76	9	N	69	193	1			64
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	113	3	22	9	N	20					84
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	118	3	30	9	N	27					111
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	86	3	20	9	N	18					129
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					129

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
12	1178	N	959	-0-	-219	-0-	149	1	792	2	Y	16					120
							18	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	4					124
							4	9									
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	157	1	832	2	Y	10					134
							11	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	124	1	686	2	Y	4					138
							4	9									
04	1200	N	488	-0-	-712	-0-	90	1	389	2	Y	8					146
							9	9									
05	1116	N	554	-0-	-562	-0-	96	1	454	2	Y	4					150
							4	9									

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	11					147
							12	9									
01	1488	N	790	-0-	-698	-0-	132	1	650	2	Y	7					154
							8	9									
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	148	1	787	2	Y	34					188
							37	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	195	1	1078	2	Y	18					206
							20	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	138	1	594	2	Y	2	191	1			17
							2	9									
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	147	1	693	2	Y	27					44
							30	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	548	1	2912	2	N	7					188
							8	9									
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	511	1	2511	2	N	6					194
							7	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	406	1	2160	2	N	6					200
							7	9									
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	407	1	2246	2	N	2					202
							2	9									
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	462	1	1994	2	N	4					206
							4	9									
*05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2325	2	N	3					209
							3	9									

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

12	2282	X	536	-0-	-1746	-0-	85	1	451	2	Y	-0-					185
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	-0-					185
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					185
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					185
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	2	Y	-0-					185
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	37	1	177	2	Y	-0-					185

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	314	1	1668	2	N	14					182
							15	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	2	N	28					210
							31	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	2	N	24	195	1			39
							26	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	436	1	2402	2	N	5					44
							6	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	402	1	1733	2	N	3					47
							3	9									
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	427	1	2020	2	N	4					51
							4	9									

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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	580	1	3082	2	N	4					152
							4	9									
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	625	1	3072	2	N	8					160
							9	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	627	1	3336	2	N	5					165
							6	9									
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	608	1	3351	2	N	4					169
							4	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	799	1	3445	2	N	14					183
							15	9									
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4016	2	N	6					189
							7	9									

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	543	1	2885	2	N	4					60
							4	9									
01	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	479	1	2356	2	N	29	1	8			88
							32	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	585	1	3113	2	N	11					99
							12	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	412	1	2271	2	N	2					101
							2	9									
04	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	491	1	2117	2	N	11					112
							12	9									
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	522	1	2468	2	N	3					115
							3	9									

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 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
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	160	1	847	2	N	1					169
							1	9									
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	196	1	966	2	N	2					171
							2	9									
02	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	196	1	1042	2	N	2					173
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	231	1	1275	2	N	1					174
							1	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	185	1	799	2	N	1					175
							1	9									
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	197	1	931	2	N	1					176
							1	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	158	1	840	2	N	1					111
							1	9									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	180	1	887	2	N	7					118
							8	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	N	6					124
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	137	1	754	2	N	1					125
							1	9									
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	159	1	686	2	N	1					126
							1	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	169	1	799	2	N	1					127
							1	9									

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	5					117
							6	9									
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	73	1	360	2	N	11					128
							12	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	535	2	N	4					132
							4	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	2	N	1					133
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	600	2	N	1					134
							1	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	1					135
							1	9									

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-			21
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-			21
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			21
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			21
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			21
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			21

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			52
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3			55
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			55
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3			58
04	1020 N	879	-0-	-141	-0-	873	3	6	9	N	5			63
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			63

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3847	3	40	9	N	36			87
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3932	3	26	9	N	24			111
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3477	3	25	9	N	23			134
03	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	3575	3	15	9	N	14			148
04	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	3374	3	22	9	N	20			168
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			168

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	3	1	9	N	1					164
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					164
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					164
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1419	3	2	9	N	2					166
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9					175
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					175

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	3	6	9	N	5					94
01	1426	N	876	-0-	-550	-0-	870	3	6	9	N	5					99
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					99
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	3			N	-0-					99
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					99
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					99

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					186
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					186
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					188
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					195
04	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2059	3	6	9	N	5					200
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5541	-0-	5541	113717	5517	3	24	9	N	22					200
01	0	W	5430	-0-	5430	119147	5405	3	25	9	N	23					223
02	123599	X	4452	-0-	-119147	-0-	4430	3	22	9	N	20	191	1			52
03	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	4993	3	25	9	N	23					75
04	5460	X	4064	-0-	-1396	-0-	4017	3	47	9	N	43					118
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					118

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
12	13206	X	1941	-0-	-11265	-0-	1935	3	6	9	N	5					92
01	3658	X	2477	-0-	-1181	-0-	2470	3	7	9	N	6					98
02	3304	X	2432	-0-	-872	-0-	2428	3	4	9	N	4					102
03	2883	X	1536	-0-	-1347	-0-	1530	3	6	9	N	5					107
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	1838	3	69	9	N	63					170
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					170

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
12	0	W	6812	-0-	6812	175397	6733	3	79	9	N	72					195
01	0	W	7376	-0-	7376	182773	7268	3	108	9	N	98	191	1			102
02	0	W	5672	-0-	5672	188445	5625	3	47	9	N	43					145
03	0	W	5978	-0-	5978	194423	5934	3	44	9	N	40					185
04	0	W	5913	-0-	5913	200336	5885	3	28	9	N	25					210
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	200336					N	NO RPT					210

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
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19597	3	377	9	N	343	191	1			152
02	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	15999	3	261	9	N	237	197	1			192
03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14445	3	246	9	N	224	194	1			222
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10779	3	162	9	N	147	179	1			190
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					190

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					32
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					32
02	3220 X	3182	-0-	-38	-0-	3182	2			N	-0-					32
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					32
04	3540 X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			N	-0-					32
05	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

12	4557 X	3905	-0-	-652	-0-	3898	2	7	9	Y	6					75
01	4557 X	4018	-0-	-539	-0-	4001	2	17	9	Y	15					90
02	3696 X	3232	-0-	-464	-0-	3226	2	6	9	Y	5					95
03	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	3513	2	8	9	Y	7					102
04	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3503	2	8	9	Y	7					109
05	4030 X	3374	-0-	-656	-0-	3360	2	14	9	Y	13					122

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

12	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2777	2	2	9	Y	2					68
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3489	2	3	9	Y	3					71
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	2	2	9	Y	2					73
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					74
04	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	2901	2	9	9	Y	8					82
05	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	2989	2	3	9	Y	3					85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					59
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					59
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					59
03	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	4233	2	1	9	Y	1					60
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	3595	2	2	9	Y	2					62
05	4464 X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					62

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	2	2	9	Y	2					62
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					62
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3					65
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2					67
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					67
*05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5157	2	2	9	Y	2					69

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

12	6293 X	5324	-0-	-969	-0-	5322	2	2	9	Y	2					74
01	6138 X	4949	-0-	-1189	-0-	4949	2			Y	-0-					74
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					74
03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	5052	2			Y	-0-					74
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	4805	2	1	9	Y	1					75
05	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			Y	-0-					75

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

12	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2430	2	3	9	Y	3					90
01	2480 X	2410	-0-	-70	-0-	2406	2	4	9	Y	4					94
02	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			Y	-0-					94
03	2759 X	2427	-0-	-332	-0-	2426	2	1	9	Y	1					95
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					95
*05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					95

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			Y	-0-					52
01	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			Y	-0-					52
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					52
03	1705 X	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					52
04	1470 X	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			Y	-0-					52
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

12	11036 X	9532	-0-	-1504	-0-	9529	2	3	9	Y	3					52
01	11036 X	9493	-0-	-1543	-0-	9491	2	2	9	Y	2					54
02	8736 X	8337	-0-	-399	-0-	8331	2	6	9	Y	5					59
03	9672 X	9167	-0-	-505	-0-	9161	2	6	9	Y	5					64
04	9360 X	8799	-0-	-561	-0-	8798	2	1	9	Y	1					65
05	9517 X	8906	-0-	-611	-0-	8904	2	2	9	Y	2					67

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

12	5084 X	4773	-0-	-311	-0-	4773	2			Y	-0-					26
01	5022 X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			Y	-0-					26
02	4200 X	4197	-0-	-3	-0-	4197	2			Y	-0-					26
03	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			Y	-0-					26
04	4500 X	4441	-0-	-59	-0-	4441	2			Y	-0-					26
05	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4496	2			Y	-0-					26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	2	3	9	Y	3					102
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					102
02	3248 X	2854	-0-	-394	-0-	2852	2	2	9	Y	2					104
03	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			Y	-0-					104
04	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-					104
05	3317 X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					104

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

12	1674 X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-					30
01	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	1600	2	2	9	Y	2					32
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					32
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					32
04	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1512	2	2	9	Y	2					34
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					34

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

12	7378 X	6662	-0-	-716	-0-	6656	2	6	9	Y	5					89
01	7254 X	6542	-0-	-712	-0-	6539	2	3	9	Y	3					92
02	5852 X	5775	-0-	-77	-0-	5772	2	3	9	Y	3					95
03	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	2	11	9	Y	10					105
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	Y	17					122
*05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	2	2	9	Y	2					124

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	5518	2	24	9	Y	22					107
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7495	2	19	9	Y	17					124
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7661	2	14	9	Y	13					137
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7677	2	13	9	Y	12					149
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7725	2	20	9	Y	18					167
*05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9306	2	44	9	Y	40	177	1			30

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

12	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-					2
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					2
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			Y	-0-					2
03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					2
04	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			Y	-0-					2
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					41
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					41
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					41
03	1581 N	665	-0-	-916	-0-	665	2			Y	-0-					41
04	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					41
*05	1643 N	57	-0-	-1586	-0-	57	2			Y	-0-					41

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					67
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					67
02	4228 X	4016	-0-	-212	-0-	4016	2			Y	-0-					67
03	4681 X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			Y	-0-					67
04	4530 X	4088	-0-	-442	-0-	4088	2			Y	-0-					67
05	4557 X	4098	-0-	-459	-0-	4098	2			Y	-0-					67

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

12	6169 X	5681	-0-	-488	-0-	5679	2	2	9	Y	2					30
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	5592	2	2	9	Y	2					32
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					32
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					32
04	5160 X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2			Y	-0-					32
*05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

12	13051 X	10397	-0-	-2654	-0-	10397	2			Y	-0-					82
01	12462 X	10004	-0-	-2458	-0-	10002	2	2	9	Y	2					84
02	9380 X	8587	-0-	-793	-0-	8587	2			Y	-0-					84
03	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	9247	2			Y	-0-					84
04	10050 X	8679	-0-	-1371	-0-	8679	2			Y	-0-					84
05	10385 X	8382	-0-	-2003	-0-	8382	2			Y	-0-					84

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

12	4371 X	3563	-0-	-808	-0-	3562	2	1	9	Y	1					65
01	4278 X	3403	-0-	-875	-0-	3401	2	2	9	Y	2					67
02	3332 X	3005	-0-	-327	-0-	3003	2	2	9	Y	2					69
03	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3158	2	1	9	Y	1					70
04	3570 X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					70
05	3565 X	2974	-0-	-591	-0-	2972	2	2	9	Y	2					72

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

12	3069 X	2014	-0-	-1055	-0-	2014	2			Y	-0-					1
01	2108 X	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			Y	-0-					1
02	1932 X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2			Y	-0-					1
03	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	1552	2			Y	-0-					1
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
*05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					72
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					72
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					72
03	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			Y	-0-					72
04	2670 X	2074	-0-	-596	-0-	2074	2			Y	-0-					72
05	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			Y	-0-					72

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

12	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3028	2	4	9	Y	4					94
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1					95
02	3136 X	2822	-0-	-314	-0-	2822	2			Y	-0-					95
03	3441 X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			Y	-0-					95
04	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	2819	2	2	9	Y	2					97
05	3596 X	3020	-0-	-576	-0-	3018	2	2	9	Y	2					99

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	5421	-0-	-841	-0-	5418	2	3	9	Y	3					62
01	6262 X	5357	-0-	-905	-0-	5354	2	3	9	Y	3					65
02	5320 X	4919	-0-	-401	-0-	4906	2	13	9	Y	12					77
03	5735 X	5417	-0-	-318	-0-	5406	2	11	9	Y	10					87
04	5490 X	5367	-0-	-123	-0-	5359	2	8	9	Y	7					94
05	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	5410	2	1	9	Y	1					95

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

12	775 X	313	-0-	-462	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	775 X	535	-0-	-240	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	700 X	220	-0-	-480	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	496 X	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	510 X	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	527 X	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

12	3317 X	3138	-0-	-179	-0-	3121	2	17	9	Y	15					92
01	3317 X	3096	-0-	-221	-0-	3082	2	14	9	Y	13					105
02	3024 X	2782	-0-	-242	-0-	2750	2	32	9	Y	29					134
03	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	3020	2	58	9	Y	53	160	1			27
04	3030 X	3019	-0-	-11	-0-	3018	2	1	9	Y	1					28
*05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	Y	3					37
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5					42
02	2408 X	2154	-0-	-254	-0-	2148	2	6	9	Y	5					47
03	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2223	2	8	9	Y	7					54
04	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2262	2	18	9	Y	16					70
05	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3022	-0-	222	222	3022	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3376	-0-	276	498	3376	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3241	-0-	241	739	3241	2			Y	-0-					-0-
*05	4159 X	3420	-0-	-739	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

12	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					17
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			Y	-0-					17
02	1428	X	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			Y	-0-					17
03	1581	X	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					17
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					17
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

12	13888	X	12523	-0-	-1365	-0-	12498	2	25	9	Y	23					102
01	13888	X	11970	-0-	-1918	-0-	11906	2	64	9	Y	58					160
02	11900	X	10679	-0-	-1221	-0-	10633	2	46	9	Y	42	180	1			22
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14274	2	22	9	Y	20					42
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12841	2	19	9	Y	17					59
*05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12651	2	20	9	Y	18					77

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

12	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	4936	2	10	9	Y	9					119
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			Y	-0-					119
02	4928	X	4113	-0-	-815	-0-	4113	2			Y	-0-					119
03	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4856	2	17	9	Y	15					134
04	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3951	2	1	9	Y	1					135
05	4960	X	4359	-0-	-601	-0-	4353	2	6	9	Y	5					140

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

12	6541	X	5388	-0-	-1153	-0-	5388	2			Y	-0-					65
01	6386	X	5295	-0-	-1091	-0-	5295	2			Y	-0-					65
02	4760	X	4620	-0-	-140	-0-	4616	2	4	9	Y	4					69
03	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	5014	2	12	9	Y	11					80
04	5100	X	4948	-0-	-152	-0-	4935	2	13	9	Y	12					92
05	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5044	2	6	9	Y	5					97

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

12	11563	X	9725	-0-	-1838	-0-	9705	2	20	9	Y	18					57
01	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	9172	2	24	9	Y	22					79
02	8848	X	8673	-0-	-175	-0-	8642	2	31	9	Y	28					107
03	9796	X	9330	-0-	-466	-0-	9302	2	28	9	Y	25					132
04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9874	2	22	9	Y	20					152
05	9734	X	9526	-0-	-208	-0-	9517	2	9	9	Y	8					160

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2688	2	14	9	Y	13					140
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			Y	-0-					140
02	2436 N	2378	-0-	-58	-0-	2374	2	4	9	Y	4					144
03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	2565	2	9	9	Y	8					152
04	2610 N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	Y	10					162
05	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2472	2	11	9	Y	10					172

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

12	5952 X	5332	-0-	-620	-0-	5332	2			Y	-0-					28
01	5921 X	5270	-0-	-651	-0-	5268	2	2	9	Y	2					30
02	4760 X	4646	-0-	-114	-0-	4646	2			Y	-0-					30
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					30
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	2	11	9	Y	10					40
*05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6069	2	6	9	Y	5					45

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

12	9052 X	8232	-0-	-820	-0-	8232	2			Y	-0-					120
01	9052 X	8103	-0-	-949	-0-	8101	2	2	9	Y	2					122
02	7252 X	7148	-0-	-104	-0-	7140	2	8	9	Y	7					129
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9031	2	6	9	Y	5					134
04	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11311	2	12	9	Y	11					145
*05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11571	2	15	9	Y	14					159

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					26
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	21	1	1672	2	Y	-0-					26
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					26
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	127	1	1481	2	Y	9					35
						10	9									
*04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	83	1	1062	2	Y	35					70
						39	9									
05	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	72	1	1017	2	Y	-0-	70	1			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

12	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	115	1	2213	2	N	-0-					72
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3813	2	N	108					180
						119	9									
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	71	1	4199	2	N	33	191	1			22
						36	9									
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	350	1	4078	2	N	27					49
						30	9									
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4019	2	N	11					60
						12	9									
*05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	259	1	3649	2	N	-0-					60

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	720	#	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

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

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	24916	-0-	-4100	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	24921	-0-	-2576	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21488	-0-	-2648	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23106	-0-	-5507	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	22264	-0-	-2606	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23226	-0-	-1698	-0-	23226	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3946	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	1907	-0-	-1845	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2086	-0-	-2378	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	1386	-0-	-2604	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4123	X	2638	-0-	-1485	-0-	2637	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190	X	3059	-0-	-2131	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	28117 X	22835	-0-	-5282	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
01	28117 X	26012	-0-	-2105	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
02	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
03	23777 X	23536	-0-	-241	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	24201	-0-	-969	-0-	24200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	27223	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

12	36363 X	31226	-0-	-5137	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
01	36363 X	33092	-0-	-3271	-0-	33091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32060 X	29459	-0-	-2601	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
03	38006 X	33060	-0-	-4946	-0-	33058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32010 X	30316	-0-	-1694	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
05	33077 X	23261	-0-	-9816	-0-	23260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

12	13547 X	9909	-0-	-3638	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	12245 X	10817	-0-	-1428	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
02	11060 X	9332	-0-	-1728	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	13113 X	4141	-0-	-8972	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
*05	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

12	75919 X	27075	-0-	-48844	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
01	64077 X	42682	-0-	-21395	-0-	42681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
03	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	43876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	44344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	48513 X	48513	-0-	-0-	-0-	48513	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

12	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
01	33015 X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	42921	-0-	42921	42921	42921	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4660	-0-	-860	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	4760	-0-	-944	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
*05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

12	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

12	56389	X	22406	-0-	-33983	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
01	56730	X	4032	-0-	-52698	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	43456	X	31	-0-	-43425	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	54	-0-	-51468	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	13626	-0-	-24684	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
*05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27824	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
04	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11129 X	10471	-0-	-658	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
01	11253 X	10658	-0-	-595	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	8138	-0-	-2371	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	10320 X	1436	-0-	-8884	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	10664 X	42	-0-	-10622	-0-	41	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
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-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-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
12	25110 X	21505	-0-	-3605	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
01	23622 X	22271	-0-	-1351	-0-	22270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19404 X	16296	-0-	-3108	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
03	23002 X	20147	-0-	-2855	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	21600 X	19398	-0-	-2202	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
05	22258 X	21112	-0-	-1146	-0-	21112	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
12	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	2			N	-0-					-0-
01	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	41401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39172 X	35990	-0-	-3182	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
03	46407 X	24254	-0-	-22153	-0-	24253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40080 X	2620	-0-	-37460	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	41416 X	3103	-0-	-38313	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	20739	X	16652	-0-	-4087	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	6628	-0-	-10856	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	545	-0-	-7547	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	236	-0-	-14954	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	283	-0-	-14417	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	237	-0-	-14953	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

12	5921	X	3990	-0-	-1931	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2136	-0-	-1894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2696	-0-	-1174	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

12	14105	X	12594	-0-	-1511	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7400	-0-	-2232	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11230	-0-	-302	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8296	-0-	-3884	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9114	-0-	-3472	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	46779 X	35183	-0-	-11596	-0-	35183	2			N	-0-					-0-
01	46779 X	35384	-0-	-11395	-0-	35384	2			N	-0-					-0-
02	36400 X	33557	-0-	-2843	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	43152 X	31254	-0-	-11898	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
04	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
05	37138 X	36088	-0-	-1050	-0-	36088	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

12	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
01	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
02	9800 X	7274	-0-	-2526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
*05	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
*05	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

12	7750 X	4128	-0-	-3622	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6912	-0-	-838	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

12	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
*05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

12	34968 X	29409	-0-	-5559	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
01	34968 X	28791	-0-	-6177	-0-	28790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29428 X	24688	-0-	-4740	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
03	34906 X	28048	-0-	-6858	-0-	28045	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	32850 X	23567	-0-	-9283	-0-	23565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	29419 X	23080	-0-	-6339	-0-	23079	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211 X	21923	-0-	-2288	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
01	22351 X	14653	-0-	-7698	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
02	18452 X	15984	-0-	-2468	-0-	15983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21483 X	13894	-0-	-7589	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	21735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	24953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

12	62315 X	22478	-0-	-39837	-0-	22478	2			N	-0-					-0-
01	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
03	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
04	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	21173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	21363	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

12	39339 X	14011	-0-	-25328	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	33976 X	21692	-0-	-12284	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
02	25900 X	21127	-0-	-4773	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
03	30690 X	15835	-0-	-14855	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
04	21000 X	18571	-0-	-2429	-0-	18570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23405 X	8518	-0-	-14887	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

12	24335 X	17517	-0-	-6818	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
01	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
02	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	19771	-0-	-596	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
04	19710 X	18877	-0-	-833	-0-	18876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367 X	18270	-0-	-2097	-0-	18270	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

12	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

12	39401 X	38535	-0-	-866	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
01	39680 X	37635	-0-	-2045	-0-	37635	2			N	-0-					-0-
02	32564 X	27226	-0-	-5338	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	38099 X	33390	-0-	-4709	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
04	36870 X	27654	-0-	-9216	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	38589 X	38589	-0-	-0-	-0-	38589	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924 X	24667	-0-	-257	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
01	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
02	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
03	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
*05	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

12	3534 X	2770	-0-	-764	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2586	-0-	-294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

12	65627 X	60976	-0-	-4651	-0-	60976	2			N	-0-					-0-
01	66092 X	60147	-0-	-5945	-0-	60146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	53956 X	53545	-0-	-411	-0-	53545	2			N	-0-					-0-
03	63953 X	59750	-0-	-4203	-0-	59749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60270 X	57838	-0-	-2432	-0-	57836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	60977 X	59214	-0-	-1763	-0-	59214	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

12	44454 X	41358	-0-	-3096	-0-	41357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44268 X	37552	-0-	-6716	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
02	37772 X	32112	-0-	-5660	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
03	42873 X	34242	-0-	-8631	-0-	34241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	44959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41354 X	24636	-0-	-16718	-0-	24636	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	403 X	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	403 X	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	224 X	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	35116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116560	X	106178	-0-	-10382	-0-	106178	2			N	-0-					-0-
01	117118	X	106791	-0-	-10327	-0-	106790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	94332	X	92034	-0-	-2298	-0-	92034	2			N	-0-					-0-
03	110360	X	99825	-0-	-10535	-0-	99822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	105810	X	96391	-0-	-9419	-0-	96390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	106795	X	98681	-0-	-8114	-0-	98680	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

12	83049	X	71390	-0-	-11659	-0-	71390	2			N	-0-					-0-
01	83390	X	71794	-0-	-11596	-0-	71792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	66976	X	64835	-0-	-2141	-0-	64835	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	68301	-0-	-11090	-0-	68300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75000	X	64987	-0-	-10013	-0-	64986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	71796	X	64757	-0-	-7039	-0-	64757	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1350	X	980	-0-	-370	-0-	978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	X	955	-0-	-719	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

12	17112	X	13494	-0-	-3618	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	10482	-0-	-4987	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10096	-0-	-3232	-0-	10095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15810	X	7760	-0-	-8050	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	9011	-0-	-5659	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12722	-0-	-763	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

12	103509	X	92916	-0-	-10593	-0-	92916	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	93108	-0-	-10215	-0-	93107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	84224	X	78650	-0-	-5574	-0-	78649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	99851	X	85063	-0-	-14788	-0-	85062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90090	X	79653	-0-	-10437	-0-	79653	2			N	-0-					-0-
05	93093	X	81171	-0-	-11922	-0-	81171	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

12	26040	X	22028	-0-	-4012	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28727	-0-	-1777	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
*05	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

12	11718	X	10324	-0-	-1394	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6714	-0-	-4756	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6875	-0-	-3510	-0-	6874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	5466	-0-	-4584	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	490	-0-	-10112	-0-	490	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	43908	-0-	-3026	-0-	43906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	46934	X	41772	-0-	-5162	-0-	41772	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	37493	-0-	-1903	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46717	X	38921	-0-	-7796	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	33561	-0-	-11439	-0-	33560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43896	X	39086	-0-	-4810	-0-	39085	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

12	2294	X	1080	-0-	-1214	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	925	-0-	-1147	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1107	-0-	-903	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

12	38471	X	26290	-0-	-12181	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	21349	-0-	-10488	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
02	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
03	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
*05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	39494	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

12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4759	-0-	-2441	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
*05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

12	31465	X	23387	-0-	-8078	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	25782	-0-	-4133	-0-	25781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	2			N	-0-					-0-
03	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24960	X	24943	-0-	-17	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	24940	-0-	-2991	-0-	24939	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

12	1302	X	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	X	683	-0-	-241	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	860	-0-	-370	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

12	135256	X	135256	-0-	-0-	-0-	135255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	112245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	127708	X	48803	-0-	-78905	-0-	48803	2			N	-0-					-0-
03	151404	X	72324	-0-	-79080	-0-	72323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	142170	X	70816	-0-	-71354	-0-	70815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	135253	X	71821	-0-	-63432	-0-	71820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	36437	-0-	-6436	-0-	36436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40455	X	33991	-0-	-6464	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	25712	-0-	-10604	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32987	-0-	-10072	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	30738	-0-	-7392	-0-	30737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36425	X	31994	-0-	-4431	-0-	31993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

12	24769	X	22177	-0-	-2592	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	20467	-0-	-4364	-0-	20466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18480	X	17627	-0-	-853	-0-	17626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	19176	-0-	-2741	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	17668	-0-	-4497	-0-	17668	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

12	187426	X	156645	-0-	-30781	-0-	156644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	183706	X	145866	-0-	-37840	-0-	145864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	130844	X	82364	-0-	-48480	-0-	82364	2			N	-0-					-0-
03	159216	X	123140	-0-	-36076	-0-	123138	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	154080	X	121493	-0-	-32587	-0-	121492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	156643	X	125122	-0-	-31521	-0-	125120	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

12	4495	X	2713	-0-	-1782	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1971	-0-	-2276	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1360	-0-	-1340	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

12	32395	X	21987	-0-	-10408	-0-	21985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33604	X	18001	-0-	-15603	-0-	18000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30352	X	22332	-0-	-8020	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	24034	-0-	-10500	-0-	24028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	29370	X	27428	-0-	-1942	-0-	27425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	25410	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

12	87799	X	87799	-0-	-0-	-0-	87799	2			N	-0-					-0-
01	80251	X	80251	-0-	-0-	-0-	80250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
03	87079	X	78286	-0-	-8793	-0-	78284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84960	X	81780	-0-	-3180	-0-	81780	2			N	-0-					-0-
05	87792	X	81068	-0-	-6724	-0-	81067	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

12	17825	X	15399	-0-	-2426	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12152	-0-	-3999	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14588	X	10544	-0-	-4044	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13915	-0-	-3383	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	9988	-0-	-4922	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	10049	-0-	-5358	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	74	-0-	-5785	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6210	X	4017	-0-	-2193	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	189	-0-	-6228	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	X	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1209	X	65	-0-	-1144	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

12	13950	X	12285	-0-	-1665	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13702	X	12500	-0-	-1202	-0-	12499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10948	X	10905	-0-	-43	-0-	10904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12989	X	11582	-0-	-1407	-0-	11579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12090	X	11297	-0-	-793	-0-	11295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12493	X	11447	-0-	-1046	-0-	11445	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

12	96627	X	85409	-0-	-11218	-0-	85409	2			N	-0-					-0-
01	98022	X	83112	-0-	-14910	-0-	83111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75404	X	74617	-0-	-787	-0-	74617	2			N	-0-					-0-
03	89404	X	81459	-0-	-7945	-0-	81459	2			N	-0-					-0-
04	85980	X	77449	-0-	-8531	-0-	77447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	85405	X	77208	-0-	-8197	-0-	77208	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4564	-0-	-334	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3916	-0-	-60	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3687	-0-	-723	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104997	X	86295	-0-	-18702	-0-	86295	2			N	-0-					-0-
01	103199	X	84417	-0-	-18782	-0-	84416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128	X	74155	-0-	-4973	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
03	93806	X	78148	-0-	-15658	-0-	78148	2			N	-0-					-0-
04	86220	X	70926	-0-	-15294	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
05	86304	X	73761	-0-	-12543	-0-	73761	2			N	-0-					-0-

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
12	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14378	-0-	-161	-0-	14377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
*05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JUDY J (NACATOCH) 47549 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC 160927
MUY BONITA WELL #: 1 RRCID -> 258872 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 955 PERF. 857 - 861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6758	-0-	-2325	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8387	-0-	-13	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

12	26815	X	23323	-0-	-3492	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	22470	-0-	-4345	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	17746	-0-	-5802	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	20636	-0-	-5094	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22495	-0-	-817	-0-	22495	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

12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1290 #	1107	-0-	-183	-0-	1040	1	67	9	N	61	1	8			194
07	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	59	4	8			249
08	1023 #	217	-0-	-806	-0-	167	1	50	9	N	45	182	1			112
09	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1076	1	58	9	N	53					165
10	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	1044	1	50	9	N	45					210
11	1110 #	994	-0-	-116	-0-	947	1	47	9	N	43	189	1			64
12	1178 #	1058	-0-	-120	-0-	1013	1	45	9	N	41					105
01	1178 #	1061	-0-	-117	-0-	993	1	68	9	N	62					167
02	1064 #	920	-0-	-144	-0-	870	1	50	9	N	45					212
03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1167	1	51	9	N	46	188	1			70
04	1020 #	824	-0-	-196	-0-	767	1	57	9	N	52					122
05	1054 #	411	-0-	-643	-0-	262	1	149	9	N	135					257

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011 - PLUGGED 07/29/11

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6	1	6469	2	N	105					213
							116	9									
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5615	2	N	97	190	1			120
							107	9									
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5654	2	N	95					215
							105	9									
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6	1	5992	2	N	83	183	1			115
							91	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	5	1	4747	2	N	72					187
							79	9									
*05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	6	1	5688	2	N	76	178	1			85
							84	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	48					235
							53	9									
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	31	1	1048	2	N	14	199	1			50
							15	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	22					72
							24	9									
03	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	33	1	1091	2	N	28					100
							31	9									
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	18	1	589	2	N	5					105
							6	9									
05	1209	N	732	-0-	-477	-0-	22	1	688	2	N	20					125
							22	9									

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

12	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	436	2	N	-0-					112
01	806	N	439	-0-	-367	-0-	12	1	413	2	N	13					125
							14	9									
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	16	1	538	2	N	43					168
							47	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	34					202
							37	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	6					208
							7	9									
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	588	2	N	7					215
							8	9									

STROUD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211249 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10076 - 10874

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

12	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	2	1	1884	2	N	19					102
							21	9									
01	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	2	1	1764	2	N	24					126
							26	9									
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	2	1	1650	2	N	22					148
							24	9									
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	2	1	1714	2	N	7	122	1			33
							8	9									
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	2	1	1607	2	N	21					54
							23	9									
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	2	1	1784	2	N	15					69
							17	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	16	1	15853	2	N	332	198	1			302
							365	9									
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18	1	17699	2	N	300	377	1			225
							330	9									
02	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15	1	15051	2	N	248	191	1			282
							273	9									
03	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16	1	16147	2	N	295	262	1			315
							325	9									
04	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	14	1	13963	2	N	228	383	1			160
							251	9									
05	16895	X	16181	-0-	-714	-0-	16	1	15893	2	N	247	189	1			218
							272	9									

KIRVIN, S. (SMACKOVER) 49701 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
TURNER, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 154257 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 12586 PERF.11878 - 12156

12	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-	N	-0-		-0-
01	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-	N	-0-		-0-
02	3388	#	-0-	-0-	-3388	-0-	N	-0-		-0-
03	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-	N	-0-		-0-
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-	N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T BAR X CORBY WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	32
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-	32
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-	32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	32
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-	32
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-	-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-	-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-	-0-
04	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	#	2345	-0-	-1003	-0-	2294	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
01	3255	#	2189	-0-	-1066	-0-	2053	2	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	2408	#	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2444	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	2340	#	1806	-0-	-534	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2449	#	2252	-0-	-197	-0-	2171	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679		2877	-0-	-9802	-0-	2854	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	12679		1455	-0-	-11224	-0-	1420	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	11452		3432	-0-	-8020	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	12679		2455	-0-	-10224	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3990	#	1720	-0-	-2270	-0-	1691	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2883	#	2620	-0-	-263	-0-	2603	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

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
12	25544		3764	-0-	-21780	-0-	3641	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	25544		3528	-0-	-22016	-0-	3295	2	233	9	Y	212	212	1			-0-
02	23072		3348	-0-	-19724	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	25544		3396	-0-	-22148	-0-	3289	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
04	7500		3847	-0-	-3653	-0-	3733	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	7750		3249	-0-	-4501	-0-	3139	2	110	9	Y	100	100	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	61	1	1917	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	53	1	1690	3	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	68	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	72	1	2156	3	N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	62	1	1730	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1152	-0-	-770	-0-	11	1	1141	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1150	-0-	-558	-0-	11	1	1139	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	362	-0-	-1498	-0-	4	1	358	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	10	1	1029	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	7892	-0-	4792	4792	78	1	7814	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

12	2759 X	1913	-0-	-846	-0-	91	1	1822	2	N	-0-			118
01	2480 X	1626	-0-	-854	-0-	80	1	1546	2	N	-0-			118
02	2016 X	1741	-0-	-275	-0-	81	1	1659	2	N	1			119
						1	9							
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	-0-			119
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	91	1	2388	2	N	-0-			119
*05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3214	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

12	651 N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					87
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	23	1	455	2	N	-0-					87
02	560 N	362	-0-	-198	-0-	17	1	345	2	N	-0-					87
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	16	1	359	2	N	-0-					87
04	450 N	282	-0-	-168	-0-	10	1	272	2	N	-0-					87
05	403 N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

12	2759 X	1903	-0-	-856	-0-	87	1	1760	2	N	51					150
						56	9									
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	141	1	2738	2	N	65					215
						72	9									
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2637	2	N	57	193	1			79
						63	9									
03	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	101	1	2333	2	N	74					153
						81	9									
04	2670 X	2043	-0-	-627	-0-	74	1	1923	2	N	42					195
						46	9									
05	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	118	1	2443	2	N	56					251
						62	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1684	-0-	-388	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	632	-0-	-1708	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	971	-0-	-889	-0-	971	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

12	1643 X	1560	-0-	-83	-0-	245	1	1313	2	N	2	60	1			32
						2	9									
01	1643 X	1330	-0-	-313	-0-	99	1	1231	2	N	-0-					32
02	1484 X	1116	-0-	-368	-0-	48	1	1068	2	N	-0-					32
03	1550 X	1238	-0-	-312	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					32
04	1500 X	1023	-0-	-477	-0-	49	1	974	2	N	-0-					32
05	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	86	1	948	2	N	-0-					32

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

12	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	290	1	1557	2	N	7	42	1			13
						8	9									
01	2325 X	1730	-0-	-595	-0-	282	1	1439	2	N	8					21
						9	9									
02	2016 X	1629	-0-	-387	-0-	66	1	1555	2	N	7					28
						8	9									
03	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	79	1	1774	2	N	10					38
						11	9									
04	2040 X	1506	-0-	-534	-0-	1495	2	11	9	N	10					48
05	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	52	1	1573	2	N	16					64
						18	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 #: 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
12	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	230	1	2473	2	N	26	11	1			53
							29	9									
01	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	214	1	2340	2	N	20	22	1			51
							22	9									
02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	184	1	2001	2	N	13	12	1			52
							14	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	299	1	3169	2	N	11	12	1			51
							12	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	293	1	2978	2	N	11	12	1	1	8	49
							12	9									
05	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	190	1	2316	2	N	5					54
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	207	1	2226	2	N	12	14	1			156
							13	9									
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	203	1	2225	2	N	79	203	1			32
							87	9									
02	2240	X	2021	-0-	-219	-0-	169	1	1838	2	N	13	11	1			34
							14	9									
03	2480	X	1486	-0-	-994	-0-	127	1	1347	2	N	11	12	1			33
							12	9									
04	2430	X	1204	-0-	-1226	-0-	107	1	1086	2	N	10	12	1			31
							11	9									
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	276	1	3375	2	N	5					36
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

12	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	89	1	955	2	N	12	12	1			115
							13	9									
01	1674	X	1075	-0-	-599	-0-	88	1	966	2	N	19	21	1			113
							21	9									
02	1512	X	714	-0-	-798	-0-	59	1	641	2	N	13	11	1			115
							14	9									
03	1674	X	519	-0-	-1155	-0-	43	1	453	2	N	21	12	1			124
							23	9									
04	1050	X	748	-0-	-302	-0-	66	1	672	2	N	9	11	1			122
							10	9									
05	1085	X	889	-0-	-196	-0-	67	1	816	2	N	5					127
							6	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
12	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	439	1	4711	2	N	12	13	1			259
							13	9									
01	6913	X	4929	-0-	-1984	-0-	410	1	4498	2	N	19	209	1			69
							21	9									
02	6244	X	4398	-0-	-1846	-0-	369	1	4014	2	N	14	11	1			72
							15	9									
03	6479	X	3662	-0-	-2817	-0-	313	1	3315	2	N	31	12	1			91
							34	9									
04	5460	X	2821	-0-	-2639	-0-	250	1	2547	2	N	22	11	1			102
							24	9									
05	5177	X	3202	-0-	-1975	-0-	242	1	2953	2	N	6					108
							7	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

12	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	119	1	1279	2	N	12	12	1			143
							13	9									
01	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	116	1	1274	2	N	19	22	1			140
							21	9									
02	1344	X	1322	-0-	-22	-0-	105	1	1148	2	N	63	12	1			191
							69	9									
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	N	43	12	1			222
							47	9									
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	155	1	1579	2	N	22	196	1			48
							24	9									
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	185	1	2257	2	N	20					68
							22	9									

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	1	1	1			29
						1	9									
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					29
02	588 X	548	-0-	-40	-0-	37	1	511	2	N	-0-					29
03	775 X	574	-0-	-201	-0-	50	1	524	2	N	-0-					29
*04	750 X	593	-0-	-157	-0-	50	1	542	2	N	1	1	8			29
						1	9									
05	775 X	685	-0-	-90	-0-	52	1	633	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

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

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
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-					34
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					34
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					34
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	70	1	741	2	N	-0-					34
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	61	1	656	2	N	-0-					34
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	58	1	712	2	N	1					35
							1	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			22
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	N	-0-			22
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-			22
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	N	-0-			22
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

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
12	868 X	142	-0-	-726	-0-	22	1	120	2	N	-0-	62	1			52
01	155 X	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	N	-0-					52
02	168 X	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-					52
03	186 X	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	2	N	-0-					52
04	180 X	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	N	-0-					52
05	155 X	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					52

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

12	2697 X	1858	-0-	-839	-0-	286	1	1535	2	N	34	153	1			50
						37	9									
01	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	135	1	1679	2	N	15					65
						17	9									
02	2016 X	824	-0-	-1192	-0-	35	1	787	2	N	2					67
						2	9									
03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	N	24					91
						26	9									
04	2130 X	1580	-0-	-550	-0-	74	1	1483	2	N	21					112
						23	9									
05	1860 X	95	-0-	-1765	-0-	7	1	80	2	N	7					119
						8	9									

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

12	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	514	1	2760	2	N	-0-					34
01	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	221	1	2747	2	N	8					42
						9	9									
02	3080 X	2574	-0-	-506	-0-	110	1	2456	2	N	7					49
						8	9									
03	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	106	1	2892	2	N	12					61
						13	9									
04	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	121	1	2428	2	N	10					71
						11	9									
05	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	263	1	2906	2	N	9					80
						10	9									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

12	3689 X	2183	-0-	-1506	-0-	338	1	1814	2	N	28	88	1			45
						31	9									
01	3689 X	1745	-0-	-1944	-0-	129	1	1608	2	N	7					52
						8	9									
02	4844 X	432	-0-	-4412	-0-	19	1	413	2	N	-0-					52
03	5363 X	2492	-0-	-2871	-0-	88	1	2404	2	N	-0-					52
04	5190 X	2743	-0-	-2447	-0-	130	1	2599	2	N	13					65
						14	9									
*05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	253	1	2806	2	N	16					81
						18	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	992	X	923	-0-	-69	-0-	143	1	767	2	N	12	50	1			21
							13	9									
01	992	X	880	-0-	-112	-0-	144	1	736	2	N	-0-					21
02	840	X	674	-0-	-166	-0-	27	1	647	2	N	-0-					21
03	930	X	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	2	N	-0-					21
04	900	X	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					21
05	930	X	783	-0-	-147	-0-	25	1	758	2	N	-0-					21

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
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	469	1	2514	2	N	1	9	1			4
							1	9									
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	502	1	2562	2	N	7					11
							8	9									
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	92	1	2167	2	N	7					18
							8	9									
03	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	119	1	2659	2	N	10					28
							11	9									
04	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2257	2	11	9	N	10					38
05	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	81	1	2428	2	N	16					54
							18	9									

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
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	152	1	817	2	N	-0-	90	1			35
01	992	X	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-					35
02	896	X	701	-0-	-195	-0-	30	1	671	2	N	-0-					35
03	961	X	759	-0-	-202	-0-	27	1	732	2	N	-0-					35
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	32	1	630	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	65	1	724	2	N	-0-					35

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
12	1178	X	1071	-0-	-107	-0-	168	1	903	2	N	-0-	55	1			32
01	1178	X	990	-0-	-188	-0-	74	1	916	2	N	-0-					32
02	1064	X	874	-0-	-190	-0-	37	1	837	2	N	-0-					32
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	34	1	945	2	N	5					37
							6	9									
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	41	1	831	2	N	6					43
							7	9									
05	1085	X	898	-0-	-187	-0-	74	1	816	2	N	7					50
							8	9									

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
12	1612	X	1525	-0-	-87	-0-	129	1	1383	2	N	12	13	1			51
							13	9									
01	1488	X	335	-0-	-1153	-0-	26	1	288	2	N	19	21	1			49
							21	9									
02	1344	X	248	-0-	-1096	-0-	21	1	225	2	N	2	6	1			45
							2	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	230	1	2438	2	N	11	9	1			47
							12	9									
04	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	112	1	1138	2	N	10	10	1			47
							11	9									
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	91	1	1113	2	N	5					52
							6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 X	524	-0-	-127	-0-	45	1	479	2	N	-0-	1	1			55
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	1	2	1			54
						1	9									
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	5	1	1			58
						6	9									
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1270	2	N	-0-					58
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	136	1	1385	2	N	-0-	1	1			57
05	992 X	955	-0-	-37	-0-	72	1	877	2	N	5					62
						6	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2697 X	1409	-0-	-1288	-0-	120	1	1288	2	N	1	2	1			3
						1	9									
01	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	120	1	1315	2	N	2	4	1			1
						2	9									
02	2436 X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1	1143	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	114	1	1204	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1380 X	1194	-0-	-186	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1426 X	1299	-0-	-127	-0-	98	1	1200	2	N	1					2
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	930 X	924	-0-	-6	-0-	79	1	845	2	N	-0-	1	1			82
01	930 X	706	-0-	-224	-0-	59	1	646	2	N	1	2	1			81
						1	9									
02	812 X	664	-0-	-148	-0-	56	1	608	2	N	-0-	1	1			80
03	930 X	602	-0-	-328	-0-	52	1	550	2	N	-0-					80
04	900 X	452	-0-	-448	-0-	40	1	412	2	N	-0-					80
05	930 X	373	-0-	-557	-0-	28	1	345	2	N	-0-					80

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
12	4278 X	3675	-0-	-603	-0-	313	1	3359	2	N	3	3	1			152
						3	9									
01	4123 X	3639	-0-	-484	-0-	304	1	3328	2	N	6	8	1			150
						7	9									
02	3724 X	3478	-0-	-246	-0-	292	1	3182	2	N	4	4	1			150
						4	9									
03	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	320	1	3385	2	N	3	56	1			97
						3	9									
04	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	299	1	3046	2	N	3	3	1			97
						3	9									
*05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3543	2	N	32					129
						35	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

12	930 X	416	-0-	-514	-0-	35	1	381	2	N	-0-	1	1			91
01	899 X	498	-0-	-401	-0-	42	1	456	2	N	-0-	2	1			89
02	672 X	416	-0-	-256	-0-	35	1	380	2	N	1					90
						1	9									
03	744 X	570	-0-	-174	-0-	49	1	520	2	N	1	1	1			90
						1	9									
04	570 X	389	-0-	-181	-0-	35	1	353	2	N	1	1	1			90
						1	9									
*05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-					90

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

12	4619 X	2541	-0-	-2078	-0-	214	1	2302	2	N	23	3	1			245
						25	9									
01	4464 X	3447	-0-	-1017	-0-	288	1	3152	2	N	6	8	1			243
						7	9									
02	4032 X	3234	-0-	-798	-0-	272	1	2958	2	N	4	4	1			243
						4	9									
03	4464 X	3396	-0-	-1068	-0-	293	1	3100	2	N	3	183	1			63
						3	9									
04	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	283	1	2875	2	N	3	4	1			62
						3	9									
05	3596 X	2959	-0-	-637	-0-	224	1	2733	2	N	2					64
						2	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

12	1705 X	1551	-0-	-154	-0-	132	1	1418	2	N	1	1	1			34
						1	9									
01	1705 X	1221	-0-	-484	-0-	102	1	1118	2	N	1	3	1			32
						1	9									
02	1428 X	1160	-0-	-268	-0-	91	1	988	2	N	74	1	1			105
						81	9									
03	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	97	1	1031	2	N	5	1	1			109
						6	9									
04	1500 X	1238	-0-	-262	-0-	111	1	1125	2	N	2	1	1			110
						2	9									
05	1550 X	1387	-0-	-163	-0-	105	1	1282	2	N	-0-					110

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
12	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	171	1	1833	2	N	50	2	1			181
							55	9									
01	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	160	1	1750	2	N	12	4	1			189
							13	9									
02	2100	X	1783	-0-	-317	-0-	150	1	1627	2	N	5	2	1			192
							6	9									
03	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	160	1	1690	2	N	3	174	1			21
							3	9									
04	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	146	1	1485	2	N	1	2	1			20
							1	9									
05	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	124	1	1518	2	N	1					21
							1	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	20	1	1			22
							22	9									
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	30	1	325	2	N	1	2	1			21
							1	9									
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	60	1	1			80
							66	9									
03	465	X	133	-0-	-332	-0-	11	1	122	2	N	-0-					80
04	390	X	136	-0-	-254	-0-	12	1	124	2	N	-0-					80
05	589	X	141	-0-	-448	-0-	11	1	130	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	367	1	3938	2	N	5	4	1			165
							6	9									
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	350	1	3837	2	N	29	11	1			183
							32	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	270	1	2943	2	N	6	6	1			183
							7	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	313	1	3313	2	N	5	6	1			182
							6	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	293	1	2985	2	N	49	194	1			37
							54	9									
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	19					56
							21	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	716	-0-	-90	-0-	61	1	654	2	N	1	2	1			83
							1	9									
01	1054	X	642	-0-	-412	-0-	54	1	587	2	N	1	3	1			81
							1	9									
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	39	1	421	2	N	26	1	1			106
							29	9									
03	1054	X	499	-0-	-555	-0-	41	1	435	2	N	21	1	1			126
							23	9									
04	690	X	391	-0-	-299	-0-	35	1	355	2	N	1	1	1			126
							1	9									
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	51	1	627	2	N	-0-					126

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
12	2387	X	1664	-0-	-723	-0-	142	1	1521	2	N	1	2	1			133
							1	9									
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	133	1	1461	2	N	3	4	1			132
							3	9									
02	1932	X	1448	-0-	-484	-0-	122	1	1324	2	N	2	2	1			132
							2	9									
03	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	126	1	1335	2	N	4	51	1			85
							4	9									
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-	120	1	1216	2	N	1	2	1			84
							1	9									
05	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	107	1	1305	2	N	1					85
							1	9									

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
12	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	172	1	1847	2	N	2	2	1			138
							2	9									
01	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	132	1	1451	2	N	4	6	1			136
							4	9									
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	N	3	3	1			136
							3	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	268	1	2837	2	N	2	3	1			135
							2	9									
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	251	1	2550	2	N	34	2	1			167
							37	9									
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	250	1	3056	2	N	3					170
							3	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	1496	-0-	-488	-0-	127	1	1368	2	N	1	2	1			46
						1	9									
01	1984 X	1524	-0-	-460	-0-	127	1	1394	2	N	3	4	1			45
						3	9									
02	1792 X	1252	-0-	-540	-0-	105	1	1145	2	N	2	2	1			45
						2	9									
03	1674 X	1017	-0-	-657	-0-	88	1	928	2	N	1	2	1			44
						1	9									
04	1470 X	1274	-0-	-196	-0-	113	1	1152	2	N	8	2	1			50
						9	9									
*05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	8					58
						9	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

12	1333 X	1038	-0-	-295	-0-	88	1	948	2	N	2	2	1			180
						2	9									
01	1147 X	1013	-0-	-134	-0-	84	1	925	2	N	4	6	1			178
						4	9									
02	1036 X	915	-0-	-121	-0-	77	1	835	2	N	3	3	1			178
						3	9									
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	151	1	1599	2	N	2	3	1			177
						2	9									
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	2	2	1			177
						2	9									
05	1023 X	558	-0-	-465	-0-	42	1	515	2	N	1					178
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	209	1	2249	2	N	2	2	1			177
						2	9									
01	2945 X	2717	-0-	-228	-0-	227	1	2486	2	N	4	6	1			175
						4	9									
02	2660 X	2060	-0-	-600	-0-	171	1	1864	2	N	23	3	1			195
						25	9									
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	245	1	2596	2	N	16	143	1			68
						18	9									
04	2640 X	2196	-0-	-444	-0-	196	1	1997	2	N	3	2	1			69
						3	9									
05	2728 X	2112	-0-	-616	-0-	160	1	1951	2	N	1					70
						1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					27
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-					27
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	34	1	460	2	N	-0-					27
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-					27
04	810 N	610	-0-	-200	-0-	52	1	558	2	N	-0-					27
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					211
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					211
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					211
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	10	1	1			220
						11	9									
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	-0-					220
*05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	196	1	2405	2	N	75	14	8			281
						83	9									

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

12	1736 X	1123	-0-	-613	-0-	71	1	1052	2	N	-0-					65
01	1736 X	877	-0-	-859	-0-	57	1	820	2	N	-0-					65
02	1484 X	986	-0-	-498	-0-	67	1	919	2	N	-0-					65
03	1488 X	1015	-0-	-473	-0-	88	1	927	2	N	-0-					65
*04	1440 X	1273	-0-	-167	-0-	107	1	1154	2	N	11	1	8			75
						12	9									
05	1116 X	718	-0-	-398	-0-	54	1	664	2	N	-0-					75

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	4050	2	N	10					170
						11	9									
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					170
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	227	1	3106	2	N	3	1	1			172
						3	9									
03	4340 X	3785	-0-	-555	-0-	327	1	3457	2	N	1					173
						1	9									
04	4200 X	3606	-0-	-594	-0-	307	1	3297	2	N	2					175
						2	9									
05	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	245	1	2998	2	N	13	1	8			187
						14	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	408	1	6043	2	N	17					184
							19	9									
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	410	1	5887	2	N	23	180	1			27
							25	9									
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	404	1	5530	2	N	25					52
							28	9									
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	605	1	6395	2	N	27					79
							30	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	518	1	5570	2	N	13					92
							14	9									
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	590	1	7232	2	N	27					119
							30	9									

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	364	1	5390	2	N	4					171
							4	9									
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	353	1	5074	2	N	13					184
							14	9									
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	386	1	5290	2	N	11	155	1			40
							12	9									
03	5766	X	4644	-0-	-1122	-0-	401	1	4243	2	N	-0-					40
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	466	1	5009	2	N	-0-					40
05	6293	X	4964	-0-	-1329	-0-	374	1	4587	2	N	3	1	8			42
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

12	1054	X	130	-0-	-924	-0-	8	1	122	2	N	-0-					27
01	1054	X	313	-0-	-741	-0-	20	1	293	2	N	-0-					27
02	952	X	234	-0-	-718	-0-	16	1	218	2	N	-0-					27
03	992	X	679	-0-	-313	-0-	59	1	620	2	N	-0-					27
04	390	X	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	N	-0-					27
*05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	165	1	2442	2	N	48					85
							53	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					85
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	2	N	5					90
							6	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2521	2	N	4					94
							4	9									
04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	218	1	2347	2	N	10					104
							11	9									
05	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	205	1	2517	2	N	32	119	1			17
							35	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	215	1	3187	2	N	28	183	1			67
							31	9									
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	225	1	3228	2	N	33					100
							36	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	28	1	1			127
							31	9									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	366	1	3869	2	N	64					191
							70	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	271	1	2917	2	N	47	193	1			45
							52	9									
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	261	1	3202	2	N	39					84
							43	9									

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
12	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	254	1	3761	2	N	5					18
							6	9									
01	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	240	1	3455	2	N	40					58
							44	9									
02	3668	X	3276	-0-	-392	-0-	222	1	3041	2	N	12					70
							13	9									
03	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	267	1	2818	2	N	26	1	1			95
							29	9									
04	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	269	1	2896	2	N	27					122
							30	9									
05	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	288	1	3534	2	N	30					152
							33	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
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	324	1	4811	2	N	173	192	1			194
							190	9									
01	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	200	1	2875	2	N	194	192	1			196
							213	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	213	1	2920	2	N	117	186	1			127
							129	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	366	1	3867	2	N	202	182	1			147
							222	9									
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	460	1	4942	2	N	146	196	1	1	8	96
							161	9									
*05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	314	1	3843	2	N	146	64	1	1	8	177
							161	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
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	273	1	4053	2	N	18					159
							20	9									
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	262	1	3758	2	N	63	191	1			31
							69	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3809	2	N	3					34
							3	9									
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	373	1	3946	2	N	14					48
							15	9									
04	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	270	1	2904	2	N	21					69
							23	9									
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	349	1	4272	2	N	20	1	8			88
							22	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	198	1	2940	2	N	-0-					20
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	109	1	1573	2	N	-0-					20
02	1596	X	1510	-0-	-86	-0-	103	1	1407	2	N	-0-					20
03	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	179	1	1894	2	N	-0-					20
04	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					20
05	3131	X	1443	-0-	-1688	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					20

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
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	169	1	2424	2	N	18					28
							20	9									
02	2324	X	2144	-0-	-180	-0-	146	1	1996	2	N	2					30
							2	9									
03	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	197	1	2079	2	N	18	1	1			47
							20	9									
04	2520	X	2217	-0-	-303	-0-	188	1	2020	2	N	8					55
							9	9									
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	209	1	2566	2	N	18					73
							20	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	5	1	1			46
							6	9									
01	899	X	767	-0-	-132	-0-	50	1	711	2	N	5					51
							6	9									
02	840	X	836	-0-	-4	-0-	57	1	779	2	N	-0-					51
03	930	X	927	-0-	-3	-0-	79	1	839	2	N	8					59
							9	9									
04	900	X	782	-0-	-118	-0-	66	1	710	2	N	5					64
							6	9									
05	930	X	847	-0-	-83	-0-	63	1	775	2	N	8	1	8			71
							9	9									

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	141	1	2096	2	N	20	1	1			147
							22	9									
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	195	1	2796	2	N	20					167
							22	9									
02	2212	X	1182	-0-	-1030	-0-	80	1	1095	2	N	6					173
							7	9									
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2842	2	N	40	182	1			31
							44	9									
04	2370	X	914	-0-	-1456	-0-	78	1	836	2	N	-0-					31
05	2449	X	1021	-0-	-1428	-0-	77	1	944	2	N	-0-					31

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	237	1	3515	2	N	12	1	1			40
							13	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	246	1	3541	2	N	14					54
							15	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	6					60
							7	9									
03	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	323	1	3411	2	N	13	1	1			72
							14	9									
*04	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	299	1	3216	2	N	16	1	8			87
							18	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3577	2	N	16	1	8			102
							18	9									

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

12	1891	X	531	-0-	-1360	-0-	34	1	497	2	N	-0-					84
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1786	2	N	3					87
							3	9									
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	1992	2	N	7					94
							8	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	208	1	2200	2	N	6					100
							7	9									
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	157	1	1691	2	N	4					104
							4	9									
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1919	2	N	10					114
							11	9									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

12	1209	X	995	-0-	-214	-0-	63	1	932	2	N	-0-					45
01	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	72	1	1028	2	N	-0-					45
02	1036	X	224	-0-	-812	-0-	15	1	209	2	N	-0-					45
03	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	87	1	920	2	N	-0-					45
04	1050	X	927	-0-	-123	-0-	79	1	848	2	N	-0-					45
*05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	94	1	1155	2	N	18	1	8			62
							20	9									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

12	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	115	1	1710	2	N	-0-					129
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	124	1	1778	2	N	18					147
							20	9									
02	1820	X	1394	-0-	-426	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					147
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1826	2	N	16	1	1			162
							18	9									
04	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	153	1	1649	2	N	14					176
							15	9									
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	16	1	8			191
							18	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	180	1	2675	2	N	11					178
							12	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	214	1	3079	2	N	47	194	1			31
							52	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	173	1	2369	2	N	-0-					31
03	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	205	1	2168	2	N	3	1	1			33
							3	9									
04	3240	X	2260	-0-	-980	-0-	192	1	2062	2	N	5					38
							6	9									
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	239	1	2929	2	N	11	1	8			48
							12	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-					27
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	N	-0-					27
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					27
03	1736	X	888	-0-	-848	-0-	77	1	811	2	N	-0-					27
04	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	94	1	1006	2	N	-0-					27
05	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	122	1	1495	2	N	8					35
							9	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	391	1	5794	2	N	18	184	1			28
							20	9									
01	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	370	1	5311	2	N	20					48
							22	9									
02	5292	X	4065	-0-	-1227	-0-	275	1	3767	2	N	21					69
							23	9									
03	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	439	1	4643	2	N	30					99
							33	9									
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	427	1	4592	2	N	50					149
							55	9									
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	423	1	5187	2	N	12	1	8			160
							13	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

12	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	149	1	2208	2	N	3					105
							3	9									
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	157	1	2262	2	N	-0-					105
02	2212	X	2118	-0-	-94	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					105
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	2	N	12					117
							13	9									
04	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	161	1	1736	2	N	20					137
							22	9									
*05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2431	2	N	25					162
							28	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	560	-0-	-308	-0-	35	1	525	2	N	-0-					72
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	N	-0-					72
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	28	1	390	2	N	-0-					72
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	2	N	-0-					72
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	134	1	1444	2	N	-0-					72
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					74
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	Y	-0-					74
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-	70	1			4
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					4
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					4
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-					4

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					17
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					17
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-	16	1			1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	2	Y	11	2	8			98
							12	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	2	Y	4	3	8			99
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	24	94	1	1	8	28
							26	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	18	3	8			43
							20	9									
04	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	35	1	1353	2	Y	14	2	8			55
							15	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	Y	28	3	8			80
							31	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

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					38
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					47
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					47
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					47
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					47

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				36
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				36
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				36
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				36
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 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

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				64
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	707	1	106	2	N	-0-				64
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	638	1	33	2	N	-0-				64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	684	1	68	2	N	-0-				64
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

12	651	N	165	-0-	-486	-0-	159	1	6	2	N	-0-				12
01	527	N	115	-0-	-412	-0-	109	1	6	2	N	-0-				12
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	127	1	13	2	N	-0-				12
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	82	1	18	2	N	-0-				12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	151	1	41	2	N	-0-				12
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	-0-				12

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

12	1612	N	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	2	N	-0-				-0-
01	1612	N	2	-0-	-1610	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
02	1148	N	3	-0-	-1145	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-				-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	422	1	116	2	N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				120
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				120
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8		120
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8		120
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				120
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8		120

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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				118
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				118
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				118
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3				121
04	3000	N	11211	-0-	8211	8211	11090	2	121	9	N	110				231
*05	3100	N	8233	-0-	5133	13344	8145	2	88	9	N	80				311

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				43
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				43
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				43
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				43
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					57
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					58
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					63
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					196
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					196
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					196
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					196
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					196
05	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
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					61
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					63
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					65
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	N	7					72
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4676	2	8	9	N	7					91
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5462	2	9	9	N	8					99
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4451	2	8	9	N	7					106
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4261	2	7	9	N	6					112
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3746	2	8	9	N	7					119
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					119

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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

12	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	1866	2			Y	-0-					2
01	2728	X	1607	-0-	-1121	-0-	1607	2			Y	-0-					2
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					2
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

12	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	2695	2			Y	-0-					2
01	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2784	2	21	9	Y	19					21
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	Y	14					35
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	44	1			28
04	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	2674	2			Y	-0-					28
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					28

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

12	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	2773	2			Y	-0-					15
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	Y	5					20
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4					24
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10	27	1			7
04	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					7
05	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	2			Y	-0-					7

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
12	2976	X	2286	-0-	-690	-0-	2286	2			Y	-0-					4
01	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2819	2	3	9	Y	3					7
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					9
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					4
05	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	2378	2			Y	-0-					4

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
12	3782	X	3059	-0-	-723	-0-	3059	2			Y	-0-					7
01	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	2586	2	4	9	Y	4					11
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2					13
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	2970	X	2458	-0-	-512	-0-	2458	2			Y	-0-					4
05	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	2363	2			Y	-0-					4

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
12	4433	X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2			Y	-0-					7
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4539	2	6	9	Y	5					12
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	Y	3					15
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	17	1			6
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			Y	-0-					6
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					6

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
12	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			Y	-0-					7
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			Y	-0-					7
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					7
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	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
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					4
01	2077	X	1507	-0-	-570	-0-	1507	2			Y	-0-					4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

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
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	2			Y	-0-					7
01	3348	X	2380	-0-	-968	-0-	2365	2	15	9	Y	14					21
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	Y	9					30
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2753	2	26	9	Y	24	36	1			18
04	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			Y	-0-					18
05	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2257	2			Y	-0-					18

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
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	2			Y	-0-					7
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	2			Y	-0-					7
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					7
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2			Y	-0-					2
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	Y	4					6
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3					9
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			Y	-0-					6
05	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967	2			Y	-0-					6

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

12	6246	6246	-0-	-0-	-0-	62	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	5221	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	4654	4654	-0-	-0-	-0-	46	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	4878	4878	-0-	-0-	-0-	48	1	4830	2	N	-0-					-0-
*04	3662	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	N	-0-					-0-
*05	5441	5441	-0-	-0-	-0-	54	1	5387	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

12	1240 N	587	-0-	-653	-0-	405	1	182	2	N	-0-					126
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	465	1	157	2	N	-0-					126
02	1288 N	681	-0-	-607	-0-	388	1	293	2	N	-0-					126
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	465	1	506	2	N	-0-					126
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	419	1	561	2	N	-0-					126
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	465	1	55	2	N	-0-					126

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

12	124 N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-	3	1			13
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					13
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-	3	1			10
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-	6	1			4
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-	3	1			1
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 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
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1247	2	N	27	125	1			59
							30	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1334	2	N	21					80
							23	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	N	12	15	1			77
							13	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1219	2	N	73	6	1			144
							80	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	262	1	1305	2	N	42	162	1	1	8	23
							46	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	14					37
							15	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	123	1	807	2	N	-0-	4	1			69
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	123	1	746	2	N	-0-					69
02	952	N	761	-0-	-191	-0-	113	1	648	2	N	-0-	4	1			65
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	110	1	673	2	N	-0-	6	1			59
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	205	1	1020	2	N	-0-	2	1			57
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	161	1	899	2	N	5					62
							6	9									

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	N	-0-	3	1			35
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					35
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	29	1	167	2	N	-0-	4	1			31
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	30	1	183	2	N	-0-	6	1			25
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-	3	1			22
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	32	1	180	2	N	-0-					22

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

12	744	N	640	-0-	-104	-0-	85	1	555	2	N	-0-	4	1			90
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	87	1	528	2	N	-0-					90
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	84	1	486	2	N	-0-	4	1			86
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	90	1	551	2	N	-0-	6	1			80
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	99	1	496	2	N	-0-	2	1			78
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	94	1	522	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

12	14B2 EXT		2884	-0-	2884	2884	382	1	2502	2	N	-0-	3	1			13
01	6418	X	3534	-0-	-2884	-0-	499	1	3035	2	N	-0-					13
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	452	1	2603	2	N	-0-	3	1			10
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	390	1	2392	2	N	-0-	6	1			4
04	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	456	1	2273	2	N	-0-	2	1			2
05	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	398	1	2219	2	N	-0-					2

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
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	339	1	2223	2	N	2	4	1			95
							2	9									
01	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	150	1	914	2	N	1					96
							1	9									
02	2800	X	1162	-0-	-1638	-0-	172	1	989	2	N	1	5	1			92
							1	9									
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	204	1	1249	2	N	1	6	1			87
							1	9									
04	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	221	1	1104	2	N	-0-	4	1			83
05	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	214	1	1190	2	N	1					84
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	N	11	94	1			98
							12	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	338	1	2057	2	N	9					107
							10	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1791	2	N	6	14	1			99
							7	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2267	2	N	6	12	1			93
							7	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	506	1	2523	2	N	51	69	1			75
							56	9									
*05	2862	N	2777	-0-	-85	-0-	420	1	2343	2	N	13					88
							14	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	2	N	-0-	3	1			45
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	2	N	-0-					45
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-	3	1			42
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	2	N	-0-	6	1			36
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-	3	1			33
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-					33

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1598	1	10478	2	N	154	14	1			304
							169	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1598	1	9711	2	N	36					340
							40	9									
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1426	1	8208	2	N	80	213	1			207
							88	9									
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	1518	1	9316	2	N	80	6	1			281
							88	9									
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1349	1	6722	2	N	50	218	1			113
							55	9									
*05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1710	1	9535	2	N	75					188
							83	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	99	1	648	2	N	-0-	3	1			90
01	620	N	90	-0-	-530	-0-	13	1	77	2	N	-0-					90
02	728	N	52	-0-	-676	-0-	8	1	43	2	N	1	4	1			87
							1	9									
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-	6	1			81
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-	3	1			78
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED BONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					23
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	2	N	-0-					23
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	15	1	573	2	N	-0-					23
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					23
04	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-					23
*05	3100	N	3155	-0-	55	55	165	1	2990	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					22
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1067	2	N	-0-					22
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	24	1	929	2	N	1					23
							1	9									
03	1085	N	555	-0-	-530	-0-	9	1	546	2	N	-0-					23
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					23
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	576	-0-	-1284	-0-	576	2			N	-0-					57
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-					57
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	1					58
							1	9									
03	3100	N	3478	-0-	378	378	54	1	3423	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	3000	N	2632	-0-	-368	10	2632	2			N	-0-					58
*05	2533	N	2523	-0-	-10	-0-	132	1	2390	2	N	1	1	8			58
							1	9									

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

12	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1059	2			N	-0-					7
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	22	1	871	2	N	-0-					7
02	1232	N	865	-0-	-367	-0-	21	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	10	1	627	2	N	1					8
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					8
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-					8

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					119
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					119
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					119
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	N	1					120
							1	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					120
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					120

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					62
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	N	-0-					62
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	31	1	1227	2	N	-0-					62
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					62
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					62
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	68	1	1234	2	N	-0-					62

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					54
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N	-0-					54
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	21	1	807	2	N	-0-					54
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	14	1	902	2	N	-0-					54
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					54
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	N	-0-					54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					128
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-					128
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					128
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	-0-					128
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					128
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	2	N	-0-					128

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					14
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-					14
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					14
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					14
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	23	1	418	2	N	-0-					14

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					181
01	310	N	120	-0-	-190	-0-	3	1	117	2	N	-0-					181
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	5	1	209	2	N	-0-					181
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					181
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					181
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					28
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					28
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	3	1	124	2	N	-0-					28
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	2	N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	N	-0-					28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					70
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	N	-0-					70
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					70
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	25	1	1577	2	N	-0-					70
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					70
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	75	1	1366	2	N	-0-					70

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			112
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					112
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	2	N	1					113
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	54	1	3439	2	N	1	1	8			113
							1	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					113
*05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	140	1	2540	2	N	-0-					113

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
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			94
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			94
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			94
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			94
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			94
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			114
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			114
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			114
03	1302 N	543	-0-	-759	-0-	543	2			N	-0-			114
04	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-			114
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-			114

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	248	1	1324	2	N	-0-			28
01	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	248	1	1240	2	N	-0-			28
02	1400 N	1356	-0-	-44	-0-	224	1	1132	2	N	-0-			28
03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	248	1	1245	2	N	-0-			28
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	N	-0-			28
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	248	1	1160	2	N	-0-			28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

12	124 N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1			149
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1			150
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3			153
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1			154
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2			156
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			156

MARTINS MILL (RODESSA) //CONT.// 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
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-					42
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					42
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					42
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					42
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					42
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	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

12	651 #	399	-0-	-252	-0-	62	1	324	2	N	12					211
						13	9									
01	589 #	457	-0-	-132	-0-	53	1	349	2	N	50	190	1			71
						55	9									
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	47	1	405	2	N	46					117
						51	9									
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	31	1	8			147
						34	9									
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15					162
						17	9									
05	558 #	407	-0-	-151	-0-	36	1	310	2	N	55					217
						61	9									

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

12	310 N	58	-0-	-252	-0-	9	1	49	2	N	-0-					133
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					133
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	20					153
						22	9									
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	N	51					204
						56	9									
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	25	181	1			48
						28	9									
*05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	24					72
						26	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

12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					9
01	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					9
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	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

12	1240 N	900	-0-	-340	-0-	888	2	12	9	N	11	177	1			36
01	1240 N	975	-0-	-265	-0-	956	2	19	9	N	17					53
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					67
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					77
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	1	8			92
05	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1308	2	17	9	N	15					107

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	827	2	21	9	N	19					73
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	956	2	23	9	N	21					94
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					99
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					115
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	1	8			125
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	825	2	22	9	N	20					145

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1512	2	14	9	N	13					142
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					155
02	1764	N	1077	-0-	-687	-0-	1064	2	13	9	N	12					167
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1235	2	14	9	N	13					180
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7					187
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1120	2	10	9	N	9					196

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

12	868	N	845	-0-	-23	-0-	827	2	18	9	N	16					46
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	767	2	13	9	N	12					58
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	693	2	26	9	N	24					82
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	767	2	20	9	N	18					100
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					121
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	773	2	20	9	N	18					139

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	114	1	1602	2	N	1					75
							1	9									
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	120	1	1602	2	N	-0-					75
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	107	1	1406	2	N	-0-					75
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-					75
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	128	1	1394	2	N	-0-					75
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					75

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3342	2	N	2					47
							2	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	232	1	3095	2	N	-0-					47
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	210	1	2769	2	N	-0-					47
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	225	1	2885	2	N	-0-					47
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	294	1	3209	2	N	-0-					47
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	327	1	3423	2	N	-0-					47

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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

12	17535		17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
01	16870		16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
02	15274		15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	14954		14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
*04	13183		13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
*05	13792		13792	-0-	-0-	-0-	13792	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

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

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

12	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5422	3	39	9	Y	35	175	1			133
*01	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	5384	3	90	9	Y	82					215
*02	4788 X	4109	-0-	-679	-0-	4076	3	33	9	Y	30					245
*03	5456 X	4380	-0-	-1076	-0-	4350	3	30	9	Y	27					272
04	5310 X	2881	-0-	-2429	-0-	2851	3	30	9	Y	27	154	1			145
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5154	3	37	9	Y	34					179

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MULLINIKS (BARNETT SHALE) 63762 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TORCH OPERATING LLC 862620
COOK WELL #: 2 RRCID -> 176485 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7560 - 7800

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	775 N	333	-0-	-442	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

12	348 R	369	-0-	21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	341 #	250	-0-	-91 B	-91	250	3			N	-0-					-0-
02	309 R	400	-0-	91 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372 #	158	-0-	-214 B	-214	158	3			N	-0-					-0-
04	360 #	178	-0-	-182 B	-396	178	3			N	-0-					-0-
05	434 #	194	-0-	-240 B	-636	194	3			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) //CONT.// 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 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
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	22271	-0-	-1847	-0-	22271	3			N	-0-			-0-
01	21545 #	15874	-0-	-5671	-0-	15874	3			N	-0-			-0-
02	19152	247	-0-	-18905	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03	21204	14	-0-	-21190	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	20520	18208	-0-	-2312	-0-	18208	3			N	-0-			-0-
*05	22077	22077	-0-	-0-	-0-	22077	3			N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945 X	2709	-0-	-236 B	-0-	27	1	2682	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	2660 N	2552	-0-	-108 B	-0-	25	1	2527	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2615	-0-	-82 B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-			-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	26	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2551	-0-	-270 B	-0-	25	1	2526	2	N	-0-			-0-

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
12	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-			-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0- B	-0-	26	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	24	1	2361	2	N	-0-			-0-
03	2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	26	1	2624	2	N	-0-			-0-
*05	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	24	1	2374	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4585	-0-	-685 B	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-			93
01	5146 X	4566	-0-	-580 B	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			93
02	4648 X	4560	-0-	-88 B	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			93
03	5115 X	5019	-0-	-96 B	-0-	50	1	4969	2	Y	-0-			93
04	4860 X	4476	-0-	-384 B	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			93
05	5053 X	4374	-0-	-679 B	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-			93

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3871	-0-	-221 B	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-					19
01	3937	X	3688	-0-	-249 B	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					19
02	3500	X	3439	-0-	-61 B	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-					19
03	3875	X	3534	-0-	-341 B	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-					19
04	3750	X	3717	-0-	-33 B	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					19
05	3875	X	3624	-0-	-251 B	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

12	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1807	-0-	-115 B	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82 B	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1829	-0-	-124 B	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

12	6975	X	6378	-0-	-597 B	-0-	63	1	6315	2	Y	-0-					76
01	6975	X	5349	-0-	-1626 B	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-					76
02	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-					76
03	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	Y	-0-					76
04	6503	X	6503	-0-	-0- B	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					76
*05	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	65	1	6547	2	Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

12	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	7	1	652	2	N	-0-					-0-
01	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	649	-0-	-359 B	-0-	6	1	643	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	8	1	761	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	7	1	677	2	N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

12	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					20
01	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-					20
02	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-					20
03	2480	X	2465	-0-	-15 B	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					20
04	2580	X	2244	-0-	-336 B	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					20
05	2666	X	2451	-0-	-215 B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-					20

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					15
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	17	1	1664	2	N	-0-					15
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	14	1	1384	2	N	-0-					15
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	14	1	1405	2	N	-0-					15
04	1620	N	1029	-0-	-591 B	-0-	10	1	1019	2	N	-0-					15
05	1550	N	871	-0-	-679 B	-0-	9	1	862	2	N	-0-					15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

12	2449	N	2313	-0-	-136 B	-0-	23	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2316	-0-	-40 B	-0-	23	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	26	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	25	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39 B	-0-	25	1	2478	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	2324	N	2301	-0-	-23 B	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	25	1	2531	2	Y	-0-			-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2457	-0-	-85 B	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2387	-0-	31 B	-4196	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2254	-0-	-102 B	-4196	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2052	-0-	-104 B	-4196	20	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2262	-0-	-125 B	-4196	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-4196	21	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36 B	-4196	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			-0-
01	2635	N	2615	-0-	-20 B	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82 B	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2514	-0-	-6 B	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2534	-0-	-70 B	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-			2
01	2759	X	2664	-0-	-95 B	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			2
02	2352	N	2220	-0-	-132 B	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-			2
03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			2
04	2580	N	2472	-0-	-108 B	-0-	24	1	2448	2	Y	-0-			2
05	2449	N	2366	-0-	-83 B	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			31
03	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			31
04	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			31
*05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			31

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
12	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	17	1	1660	2	Y	-0-			-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3016	-0-	-208 B	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					48
01	3131	X	3062	-0-	-69 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					48
02	2828	X	2789	-0-	-39 B	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					48
03	3131	X	3063	-0-	-68 B	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					48
04	3030	X	2621	-0-	-409 B	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-					48
05	3100	X	3070	-0-	-30 B	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-					48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-					63
01	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	22	1	2206	2	N	-0-					63
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	21	1	2083	2	N	-0-					63
03	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	23	1	2259	2	N	-0-					63
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-					63
*05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	22	1	2204	2	N	-0-					63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

12	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	32	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	30	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	27	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	28	1	2830	2	N	-0-					-0-
*05	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	30	1	2955	2	N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

12	4247	X	3972	-0-	-275 B	-0-	39	1	3933	2	N	-0-					6
01	4216	X	3760	-0-	-456 B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					6
02	3668	X	3508	-0-	-160 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-					6
03	4061	X	4000	-0-	-61 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-					6
04	3930	X	3889	-0-	-41 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-					6
05	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	39	1	3887	2	N	-0-					6

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

12	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7311	2	11	9	N	10					170
01	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	6982	2	210	9	N	191	193	1			168
02	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6047	2	37	9	N	34					202
03	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	6019	2	29	9	N	26					228
*04	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5212	2	130	9	N	118	179	1			167
*05	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					167

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					166
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					166
02	420	N	269	-0-	-151 B	-0-	269	2			N	-0-					166
03	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2			N	-0-					166
*04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5419	-0-	-471 B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5616	-0-	-274 B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*04	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	7626	X	6469	-0-	-1157 B	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0- B	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	7442	X	7442	-0-	-0- B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*04	6492	X	6492	-0-	-0- B	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					70
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					70
02	2072	N	-0-	-0-	-2072 B	-0-					N	-0-					70
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					70
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

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
12	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1040	-0-	-169 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	25	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	21	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-					-0-

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
12	5487	X	5051	-0-	-436 B	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4814	-0-	-642 B	-0-	188	1	4626	2	Y	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	190	1	4676	2	Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	207	1	5089	2	Y	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	202	1	4870	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5153	-0-	-241 B	-0-	203	1	4950	2	Y	-0-					-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					25
01	248	N	25	-0-	-223 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					25
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	44	1	670	2	N	-0-					25
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	42	1	408	2	N	-0-					25
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	50	1	299	2	N	-0-					25
05	806	N	293	-0-	-513 B	-0-	53	1	240	2	N	-0-					25

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1500	-0-	-1879 B	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-					26
01	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	298	1	3636	2	Y	-0-					26
02	2480	X	2480	-0-	-0- B	-0-	220	1	2260	2	Y	-0-					26
03	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	224	1	2300	2	Y	-0-					26
04	2310	X	1613	-0-	-697 B	-0-	172	1	1441	2	Y	-0-					26
*05	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	286	1	3175	2	Y	-0-					26

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1141	-0-	-99 B	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1166	-0-	-12 B	-0-	45	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	41	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2406	-0-	-105 B	-0-	93	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	110	1	2699	2	Y	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	119	1	2894	2	Y	-0-					-0-
*05	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	14	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	38	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	44	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	5	1	98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	51	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	60	1	1474	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	66	1	1584	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	305	-0-	-1834 B	-0-	155	1	150	2	N	-0-					36
01	1116	X	221	-0-	-895 B	-0-	158	1	63	2	N	-0-					36
02	896	X	253	-0-	-643 B	-0-	144	1	109	2	N	-0-					36
03	2434	X	2434	-0-	-0- B	-0-	245	1	2189	2	N	-0-					36
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	246	1	2308	2	N	-0-					36
*05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	250	1	2312	2	N	-0-					36

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

12	775	N	449	-0-	-326 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

12	2294	N	2023	-0-	-271 B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1910	-0-	-384 B	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	65	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1712	-0-	-303 B	-0-	67	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1539	-0-	-321 B	-0-	61	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1635	-0-	-194 B	-0-	64	1	1571	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

12	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
04	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	30	1	731	2	N	-0-					-0-
05	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	30	1	713	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

12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	67	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	50	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1465	-0-	-736 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1052	-0-	-628 B	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	67	1	1628	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

12	1147	N	129	-0-	-1018 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	64	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20 B	-0-	49	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	48	1	1167	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

12	1612	N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1465	-0-	-85 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	50	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	55	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	54	1	1339	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

12	3100	X	2666	-0-	-434 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2978	-0-	-122 B	-0-	117	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	114	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2219	-0-	-478 B	-0-	86	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777 B	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	91	1	2196	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

12	992	N	690	-0-	-302 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	30	1	742	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	24	1	610	2	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	28	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	72	1	1753	2	N	-0-					-0-
*05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	118	1	2881	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

12	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6221	X	6221	-0-	-0- B	-0-	243	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	214	1	5254	2	N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	235	1	5773	2	N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	231	1	5578	2	N	-0-					-0-
*05	5968	X	5968	-0-	-0- B	-0-	237	1	5731	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2224	-0-	-70	B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2143	-0-	-107	B	-0-	85	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2172	-0-	-91	B	-0-	86	1	2086	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

12	5921	X	5780	-0-	-141	B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6028	X	6028	-0-	-0-	B	-0-	235	1	5793	2	N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	B	-0-	211	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5884	-0-	-471	B	-0-	230	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5380	-0-	-770	B	-0-	214	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5277	-0-	-768	B	-0-	208	1	5069	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

12	1705	N	1560	-0-	-145	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	B	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	B	-0-	60	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	B	-0-	60	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1524	-0-	-26	B	-0-	60	1	1464	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

12	2573	N	2396	-0-	-177	B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2346	-0-	-10	B	-0-	92	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	B	-0-	86	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2359	-0-	-90	B	-0-	93	1	2266	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

12	7254	X	7056	-0-	-198	B	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7123	-0-	-131	B	-0-	278	1	6845	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6528	-0-	-164	B	-0-	254	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	B	-0-	278	1	6813	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6357	-0-	-543	B	-0-	252	1	6105	2	N	-0-					-0-
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	B	-0-	298	1	7206	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

12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

12	527	N	392	-0-	-135	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	651	N	438	-0-	-213	B	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2742	-0-	-141 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2774	-0-	-16 B	-0-	109	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	96	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	103	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2610	-0-	-25 B	-0-	104	1	2506	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

12	2852	X	2574	-0-	-278 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2086	-0-	-766 B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2211	-0-	-365 B	-0-	86	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2402	-0-	-171 B	-0-	94	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	103	1	2485	2	N	-0-					-0-
*05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	104	1	2530	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

12	1798	N	1515	-0-	-283 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	60	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	82	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	97	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	96	1	2326	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

12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

12	403	N	306	-0-	-97 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	9	1	236	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

12	3875	X	3369	-0-	-506 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3047	-0-	-766 B	-0-	118	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2531	-0-	-801 B	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3332	-0-	-233 B	-0-	130	1	3202	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3013	-0-	-347 B	-0-	119	1	2894	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2775	-0-	-604 B	-0-	110	1	2665	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

12	6200	X	5853	-0-	-347 B	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6024	-0-	-114 B	-0-	235	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5453	-0-	-63 B	-0-	212	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	230	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5760	-0-	-60 B	-0-	228	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5851	-0-	-194 B	-0-	232	1	5619	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1981	-0-	-127 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	85	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	85	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	89	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	88	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2214	-0-	-204 B	-0-	89	1	2125	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

12	2666 X	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1112	-0-	-1554 B	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	75	-0-	-2221 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	94	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
*05	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	100	1	2435	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

12	7068 X	6195	-0-	-873 B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6394	-0-	-674 B	-0-	249	1	6145	2	N	-0-					-0-
02	6664 X	5504	-0-	-1160 B	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	5594	-0-	-1443 B	-0-	219	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	6420 X	5891	-0-	-529 B	-0-	234	1	5657	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	6287	-0-	-99 B	-0-	249	1	6038	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

12	4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5126 X	5126	-0-	-0- B	-0-	200	1	4926	2	N	-0-					-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	179	1	4412	2	N	-0-					-0-
03	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	220	1	5389	2	N	-0-					-0-
04	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	215	1	5195	2	N	-0-					-0-
*05	5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	213	1	5173	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

12	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	113	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	101	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	2820 N	2749	-0-	-71 B	-0-	109	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	2883 N	2641	-0-	-242 B	-0-	104	1	2537	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

12	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	167	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	149	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	126	1	3025	2	N	-0-					-0-
*05	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	152	1	3672	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

12	2821 X	2462	-0-	-359 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2062	-0-	-759 B	-0-	80	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	81	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	2131	-0-	-318 B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-					-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-					-0-
*05	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	109	1	2634	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2492	-0-	-112 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3467	-0-	-1710 B	-0-	136	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	2356	-0-	-3468 B	-0-	92	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5586	-0-	-862 B	-0-	218	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	148	1	3569	2	N	-0-					-0-
*05	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

12	3069	X	2711	-0-	-358 B	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221 B	-0-	106	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22 B	-0-	96	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2654	-0-	-43 B	-0-	104	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2626	-0-	-14 B	-0-	104	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2438	-0-	-290 B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

12	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	107	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	101	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	105	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	107	1	2571	2	N	-0-					-0-
*05	2654	X	2654	-0-	-0- B	-0-	105	1	2549	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

12	1829	X	1203	-0-	-626 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1191	-0-	-638 B	-0-	47	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1185	-0-	-467 B	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1214	-0-	-460 B	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1023	-0-	-237 B	-0-	41	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	735	-0-	-567 B	-0-	28	1	707	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	93	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	87	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	93	1	2251	2	N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	91	1	2231	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

12	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	139	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	123	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	135	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-					-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	136	1	3301	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

12	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	109	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	100	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	106	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	99	1	2406	2	N	-0-					-0-
*05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

12	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	155	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	145	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	162	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	159	1	3861	2	N	-0-					-0-
*05	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	155	1	3750	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

12	5425	X	4337	-0-	-1088 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4947	-0-	-416 B	-0-	193	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4271	-0-	-545 B	-0-	166	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5070	-0-	-138 B	-0-	199	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4377	-0-	-663 B	-0-	174	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4582	-0-	-378 B	-0-	181	1	4401	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

12	5115	X	4405	-0-	-710 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5029	-0-	-55 B	-0-	196	1	4833	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4343	-0-	-193 B	-0-	169	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102 B	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4471	-0-	-389 B	-0-	178	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4670	-0-	-352 B	-0-	185	1	4485	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

12	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1645	-0-	-60 B	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	65	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	60	1	1469	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

12	2728	X	2357	-0-	-371 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2340	-0-	-326 B	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	90	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1997	-0-	-253 B	-0-	79	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1892	-0-	-433 B	-0-	76	1	1816	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

12	2387	N	2161	-0-	-226 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	84	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	67	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	83	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13 B	-0-	84	1	2003	2	N	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	86	1	2115	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	55	1	825	2	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	82	1	784	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	86	1	505	2	N	-0-					-0-
05	961	N	650	-0-	-311 B	-0-	119	1	531	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	116	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	101	1	2491	2	N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	110	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2130	-0-	-240 B	-0-	85	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2124	-0-	-325 B	-0-	85	1	2039	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	440	-0-	-304 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	868	N	450	-0-	-418 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
04	450	N	89	-0-	-361 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
05	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 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
12	3255	X	3051	-0-	-204 B	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	132	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2749	-0-	-1255 B	-0-	107	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3124	-0-	-503 B	-0-	123	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3312	-0-	-108 B	-0-	132	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3300	-0-	-79 B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	134	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	137	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1496	-0-	-519 B	-0-	100	1	1396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4728	-0-	-542 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4983	-0-	-8 B	-0-	195	1	4788	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4004	-0-	-140 B	-0-	156	1	3848	2	N	-0-					-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	185	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0- B	-0-	186	1	4496	2	N	-0-					-0-
*05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	189	1	4596	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843 X	7471	-0-	-372 B	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	7314	-0-	-529 B	-0-	286	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	6188 X	5924	-0-	-264 B	-0-	231	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	274	1	6728	2	N	-0-					-0-
04	6630 X	6521	-0-	-109 B	-0-	259	1	6262	2	N	-0-					-0-
05	6851 X	6496	-0-	-355 B	-0-	258	1	6238	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

12	3689 X	852	-0-	-2837 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	678	-0-	-1926 B	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1332	-0-	-488 B	-0-	51	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	138	1	3390	2	N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	91	1	2202	2	N	-0-					-0-
*05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	70	1	1690	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

12	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

12	4557 X	4445	-0-	-112 B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4208	-0-	-349 B	-0-	165	1	4043	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	3759	-0-	-525 B	-0-	146	1	3613	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	4107	-0-	-419 B	-0-	162	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3659	-0-	-631 B	-0-	145	1	3514	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	3752	-0-	-681 B	-0-	149	1	3603	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	815	2	N	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	62	1	711	2	N	-0-					-0-
05	961 N	836	-0-	-125 B	-0-	56	1	780	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

12	12059 X	8724	-0-	-3335 B	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
01	12023 X	12023	-0-	-0- B	-0-	470	1	11553	2	N	-0-					-0-
02	10118 X	10118	-0-	-0- B	-0-	394	1	9724	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	9330	-0-	-1489 B	-0-	366	1	8964	2	N	-0-					-0-
04	11640 X	9290	-0-	-2350 B	-0-	370	1	8920	2	N	-0-					-0-
05	12028 X	7500	-0-	-4528 B	-0-	297	1	7203	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4595	-0-	-706 B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4626	-0-	-582 B	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4139	-0-	-509 B	-0-	160	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4522	-0-	-314 B	-0-	177	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298 B	-0-	174	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4190	-0-	-429 B	-0-	167	1	4023	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

12	9176	X	7378	-0-	-1798 B	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8862	-0-	-314 B	-0-	346	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	294	1	7260	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6340	-0-	-1875 B	-0-	248	1	6092	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7305	-0-	-1275 B	-0-	290	1	7015	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8442	-0-	-424 B	-0-	334	1	8108	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

12	5177	X	4909	-0-	-268 B	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5058	-0-	-119 B	-0-	197	1	4861	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4517	-0-	-159 B	-0-	176	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2819	-0-	-2141 B	-0-	110	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4081	-0-	-809 B	-0-	163	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4778	-0-	-275 B	-0-	189	1	4589	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

12	23467	X	20902	-0-	-2565 B	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	21278	-0-	-2189 B	-0-	831	1	20447	2	N	-0-					-0-
02	21196	X	19000	-0-	-2196 B	-0-	740	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	20759	-0-	-1344 B	-0-	814	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	19787	-0-	-883 B	-0-	786	1	19001	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	20188	-0-	-1078 B	-0-	799	1	19389	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

12	23126	X	21458	-0-	-1668 B	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	22217	-0-	-785 B	-0-	867	1	21350	2	N	-0-					-0-
02	20776	X	19682	-0-	-1094 B	-0-	766	1	18916	2	N	-0-					-0-
03	21979	X	18528	-0-	-3451 B	-0-	725	1	17803	2	N	-0-					-0-
04	22689	X	22689	-0-	-0- B	-0-	902	1	21787	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	20338	-0-	-1889 B	-0-	806	1	19532	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

12	6262	X	4010	-0-	-2252 B	-0-	4010	2			N	-0-					84
01	6107	X	4073	-0-	-2034 B	-0-	159	1	3914	2	N	-0-					84
02	5208	X	4855	-0-	-353 B	-0-	188	1	4667	2	N	-0-					84
03	5177	X	5034	-0-	-143 B	-0-	197	1	4837	2	N	-0-					84
04	5017	X	5017	-0-	-0- B	-0-	199	1	4818	2	N	-0-					84
05	5363	X	4645	-0-	-718 B	-0-	184	1	4461	2	N	-0-					84

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

12	2635	N	2356	-0-	-279 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2297	-0-	-152 B	-0-	90	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	80	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2206	-0-	-150 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2205	-0-	-15 B	-0-	88	1	2117	2	N	-0-					-0-
*05	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	91	1	2208	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11408 X	9147	-0-	-2261 B	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
01	11408 X	9498	-0-	-1910 B	-0-	371	1	9127	2	N	-0-			-0-
02	10080 X	8217	-0-	-1863 B	-0-	319	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	11741 X	11741	-0-	-0- B	-0-	461	1	11280	2	N	-0-			-0-
04	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	406	1	9817	2	N	-0-			-0-
*05	11669 X	11669	-0-	-0- B	-0-	463	1	11206	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	38	1	936	2	N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	32	1	797	2	N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	34	1	829	2	N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	37	1	882	2	N	-0-			-0-
*05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	32	1	757	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

12	14849 X	11883	-0-	-2966 B	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
01	14849 X	14334	-0-	-515 B	-0-	560	1	13774	2	N	-0-			-0-
02	13076 X	12035	-0-	-1041 B	-0-	469	1	11566	2	N	-0-			-0-
03	13423 X	12412	-0-	-1011 B	-0-	487	1	11925	2	N	-0-			-0-
04	13860 X	13379	-0-	-481 B	-0-	532	1	12847	2	N	-0-			-0-
05	14322 X	13968	-0-	-354 B	-0-	554	1	13414	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

12	15965 X	12645	-0-	-3320 B	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
01	18097 X	18097	-0-	-0- B	-0-	707	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	14436 X	14436	-0-	-0- B	-0-	562	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	576	1	14111	2	N	-0-			-0-
04	13336 X	13336	-0-	-0- B	-0-	531	1	12805	2	N	-0-			-0-
*05	13384 X	13384	-0-	-0- B	-0-	531	1	12853	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

12	23002 X	6592	-0-	-16410 B	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
01	22103 X	6568	-0-	-15535 B	-0-	256	1	6312	2	N	-0-			-0-
02	7084 X	5872	-0-	-1212 B	-0-	228	1	5644	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	6614	-0-	-1229 B	-0-	259	1	6355	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	5955	-0-	-1635 B	-0-	238	1	5717	2	N	-0-			-0-
*05	16197 X	16197	-0-	-0- B	-0-	642	1	15555	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

12	32674 X	28102	-0-	-4572 B	-0-	28102	2			N	-0-			-0-
01	32426 X	29232	-0-	-3194 B	-0-	1141	1	28091	2	N	-0-			-0-
02	23743 X	23743	-0-	-0- B	-0-	925	1	22818	2	N	-0-			-0-
03	30067 X	30067	-0-	-0- B	-0-	1178	1	28889	2	N	-0-			-0-
04	28374 X	28374	-0-	-0- B	-0-	1127	1	27247	2	N	-0-			-0-
*05	25598 X	25598	-0-	-0- B	-0-	1014	1	24584	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

12	19623 X	11330	-0-	-8293 B	-0-	11330	2			N	-0-			-0-
01	18972 X	14370	-0-	-4602 B	-0-	562	1	13808	2	N	-0-			-0-
02	16324 X	10668	-0-	-5656 B	-0-	416	1	10252	2	N	-0-			-0-
03	17205 X	12799	-0-	-4406 B	-0-	501	1	12298	2	N	-0-			-0-
04	14460 X	12333	-0-	-2127 B	-0-	489	1	11844	2	N	-0-			-0-
05	14384 X	11901	-0-	-2483 B	-0-	471	1	11430	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43896	X	36137	-0-	-7759 B	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
01	43121	X	42131	-0-	-990 B	-0-	1645	1	40486	2	N	-0-					-0-
02	36820	X	34597	-0-	-2223 B	-0-	1347	1	33250	2	N	-0-					-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0- B	-0-	1539	1	37735	2	N	-0-					-0-
04	40770	X	34323	-0-	-6447 B	-0-	1364	1	32959	2	N	-0-					-0-
05	42129	X	36245	-0-	-5884 B	-0-	1437	1	34808	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

12	17298	X	14927	-0-	-2371 B	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15972	-0-	-861 B	-0-	624	1	15348	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14074	-0-	-1130 B	-0-	548	1	13526	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15202	-0-	-608 B	-0-	595	1	14607	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14486	-0-	-964 B	-0-	575	1	13911	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14131	-0-	-1834 B	-0-	560	1	13571	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

12	26257	X	23371	-0-	-2886 B	-0-	23371	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23833	-0-	-2424 B	-0-	930	1	22903	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	21172	-0-	-1116 B	-0-	824	1	20348	2	N	-0-					-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0- B	-0-	947	1	23223	2	N	-0-					-0-
04	23070	X	23030	-0-	-40 B	-0-	915	1	22115	2	N	-0-					-0-
05	23839	X	23667	-0-	-172 B	-0-	937	1	22730	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

12	32767	X	27443	-0-	-5324 B	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	28302	-0-	-3566 B	-0-	1104	1	27198	2	N	-0-					-0-
02	26572	X	24729	-0-	-1843 B	-0-	963	1	23766	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	27241	-0-	-1124 B	-0-	1068	1	26173	2	N	-0-					-0-
04	27450	X	27059	-0-	-391 B	-0-	1075	1	25984	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	26415	-0-	-1888 B	-0-	1046	1	25369	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

12	28210	X	23940	-0-	-4270 B	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
01	28210	X	23867	-0-	-4343 B	-0-	932	1	22935	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	21862	-0-	-1378 B	-0-	852	1	21010	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	22109	-0-	-3342 B	-0-	867	1	21242	2	N	-0-					-0-
04	23706	X	23706	-0-	-0- B	-0-	943	1	22763	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	22279	-0-	-1932 B	-0-	883	1	21396	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

12	31868	X	28792	-0-	-3076 B	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	33821	-0-	-0- B	-0-	1320	1	32501	2	N	-0-					-0-
02	30940	X	28947	-0-	-1993 B	-0-	1127	1	27820	2	N	-0-					-0-
03	31682	X	30033	-0-	-1649 B	-0-	1176	1	28857	2	N	-0-					-0-
04	32730	X	28148	-0-	-4582 B	-0-	1119	1	27029	2	N	-0-					-0-
05	33821	X	32912	-0-	-909 B	-0-	1304	1	31608	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

12	28334	X	25824	-0-	-2510 B	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	24179	-0-	-3287 B	-0-	944	1	23235	2	N	-0-					-0-
02	24192	X	21287	-0-	-2905 B	-0-	829	1	20458	2	N	-0-					-0-
03	26722	X	22970	-0-	-3752 B	-0-	900	1	22070	2	N	-0-					-0-
04	25860	X	22045	-0-	-3815 B	-0-	876	1	21169	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	22116	-0-	-3707 B	-0-	876	1	21240	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16185	X	16185	-0-	-0- B	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
01	16128	X	16128	-0-	-0- B	-0-	630	1	15498	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	13245	-0-	-3583 B	-0-	515	1	12730	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	15021	-0-	-1533 B	-0-	588	1	14433	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	13925	-0-	-1735 B	-0-	554	1	13371	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	13138	-0-	-3044 B	-0-	521	1	12617	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

12	38936	X	30843	-0-	-8093 B	-0-	30843	2			N	-0-			-0-
01	38347	X	34924	-0-	-3423 B	-0-	1363	1	33561	2	N	-0-			-0-
02	33880	X	30681	-0-	-3199 B	-0-	1195	1	29486	2	N	-0-			-0-
03	35216	X	33153	-0-	-2063 B	-0-	1298	1	31855	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	31053	-0-	-2817 B	-0-	1234	1	29819	2	N	-0-			-0-
05	34937	X	31949	-0-	-2988 B	-0-	1266	1	30683	2	N	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

12	35681	X	29174	-0-	-6507 B	-0-	185	1	28989	2	N	-0-			125
01	34286	X	30739	-0-	-3547 B	-0-	2383	1	28356	2	N	-0-			125
02	30268	X	27497	-0-	-2771 B	-0-	2186	1	25311	2	N	-0-			125
03	30969	X	29173	-0-	-1796 B	-0-	2439	1	26732	2	N	2			127
							2	9							
04	29760	X	22474	-0-	-7286 B	-0-	1939	1	20535	2	N	-0-			127
*05	31756	X	31756	-0-	-0- B	-0-	2290	1	29466	2	N	-0-			127

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

12	73904	X	49019	-0-	-24885 B	-0-	186	1	48833	2	N	-0-			-0-
01	69006	X	56289	-0-	-12717 B	-0-	2306	1	53983	2	N	-0-			-0-
02	54964	X	53265	-0-	-1699 B	-0-	2108	1	51157	2	N	-0-			-0-
03	57195	X	54974	-0-	-2221 B	-0-	2211	1	52763	2	N	-0-			-0-
04	54480	X	50936	-0-	-3544 B	-0-	2047	1	48889	2	N	-0-			-0-
05	58962	X	50624	-0-	-8338 B	-0-	2040	1	48584	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

12	46762	X	46762	-0-	-0- B	-0-	46762	2			N	-0-			-0-
01	35681	X	35175	-0-	-506 B	-0-	1372	1	33803	2	N	-0-			-0-
02	31976	X	30057	-0-	-1919 B	-0-	1169	1	28888	2	N	-0-			-0-
03	35402	X	32167	-0-	-3235 B	-0-	1260	1	30907	2	N	-0-			-0-
04	34260	X	29823	-0-	-4437 B	-0-	1185	1	28638	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	23493	-0-	-11909 B	-0-	931	1	22562	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

12	45384	X	35351	-0-	-10033 B	-0-	35351	2			N	-0-			-0-
01	45105	X	42493	-0-	-2612 B	-0-	1659	1	40834	2	N	-0-			-0-
02	38109	X	38109	-0-	-0- B	-0-	1484	1	36625	2	N	-0-			-0-
03	38282	X	38282	-0-	-0- B	-0-	1500	1	36782	2	N	-0-			-0-
04	39150	X	34458	-0-	-4692 B	-0-	1369	1	33089	2	N	-0-			-0-
05	40455	X	35022	-0-	-5433 B	-0-	1387	1	33635	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567	X	21145	-0-	-5422 B	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	21396	-0-	-3435 B	-0-	835	1	20561	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	20917	-0-	-1511 B	-0-	814	1	20103	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	19812	-0-	-3190 B	-0-	776	1	19036	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	21021	-0-	-1239 B	-0-	836	1	20185	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	21172	-0-	-1985 B	-0-	839	1	20333	2	N	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

12	21297	X	17965	-0-	-3332 B	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18132	-0-	-2669 B	-0-	708	1	17424	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	16059	-0-	-1637 B	-0-	625	1	15434	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17303	-0-	-1576 B	-0-	678	1	16625	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	13521	-0-	-4299 B	-0-	537	1	12984	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	17353	-0-	-782 B	-0-	688	1	16665	2	N	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

12	15810	X	13731	-0-	-2079 B	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14327	-0-	-677 B	-0-	558	1	13769	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	10873	-0-	-2679 B	-0-	424	1	10449	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	14199	-0-	-185 B	-0-	556	1	13643	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13055	-0-	-805 B	-0-	519	1	12536	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12873	-0-	-1449 B	-0-	509	1	12364	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

12	31093	X	26031	-0-	-5062 B	-0-	6	1	26025	2	N	-0-					-0-
01	31093	X	26621	-0-	-4472 B	-0-	1062	1	25559	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	21939	-0-	-6145 B	-0-	889	1	21050	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	26487	-0-	-979 B	-0-	1095	1	25392	2	N	-0-					-0-
04	26580	X	23801	-0-	-2779 B	-0-	974	1	22827	2	N	-0-					-0-
05	26629	X	23139	-0-	-3490 B	-0-	951	1	22188	2	N	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

12	21235	X	18669	-0-	-2566 B	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18847	-0-	-2388 B	-0-	736	1	18111	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	16521	-0-	-3667 B	-0-	643	1	15878	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	17689	-0-	-2461 B	-0-	692	1	16997	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16649	-0-	-2071 B	-0-	661	1	15988	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	16719	-0-	-2129 B	-0-	663	1	16056	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

12	4929	X	397	-0-	-4532 B	-0-	386	2	11	9	N	10					147
01	4929	X	49	-0-	-4880 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					147
02	6412	X	1171	-0-	-5241 B	-0-	45	1	1111	2	N	14					161
							15	9									
03	6975	X	6146	-0-	-829 B	-0-	238	1	5835	2	N	66	195	1			32
							73	9									
04	9732	X	9732	-0-	-0- B	-0-	381	1	9195	2	N	142					174
							156	9									
*05	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	372	1	9027	2	N	68					242
							75	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516 X	8932	-0-	-4584 B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	13516 X	8853	-0-	-4663 B	-0-	346	1	8507	2	N	-0-					-0-
02	9408 X	7799	-0-	-1609 B	-0-	304	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10044 X	8302	-0-	-1742 B	-0-	325	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9090 X	7716	-0-	-1374 B	-0-	307	1	7409	2	N	-0-					-0-
05	8928 X	7769	-0-	-1159 B	-0-	309	1	7460	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

*09	359220 X	67428	-0-	-291792 B	-0-	2975	1	64453	2	N	-0-					-0-
*10	371194 X	60945	-0-	-310249 B	-0-	175	1	60770	2	N	-0-					-0-
11	359220 X	58787	-0-	-300433 B	-0-	176	1	58611	2	N	-0-					-0-
12	95418 X	56286	-0-	-39132 B	-0-	186	1	56100	2	N	-0-					-0-
01	71238 X	53842	-0-	-17396 B	-0-	2241	1	51601	2	N	-0-					-0-
02	62944 X	47312	-0-	-15632 B	-0-	1883	1	45429	2	N	-0-					-0-
03	60946 X	50542	-0-	-10404 B	-0-	2038	1	48504	2	N	-0-					-0-
04	58800 X	48613	-0-	-10187 B	-0-	1966	1	46647	2	N	-0-					-0-
05	56296 X	48728	-0-	-7568 B	-0-	1965	1	46763	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

12	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	50	1	2203	2	N	4					42
						4	9									
01	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	66	1	2862	2	N	2					44
						2	9									
02	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-					44
03	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	5	1			39
04	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	73	1	2359	2	N	-0-					39
*05	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	84	1	3083	2	N	-0-					39

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

12	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	56	1	2461	2	N	26					32
						29	9									
01	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	96	1	4132	2	N	16					48
						18	9									
02	1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-					48
03	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	112	1	4990	2	N	2	20	1			30
						2	9									
04	330 X	203	-0-	-127 B	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
05	341 X	273	-0-	-68 B	-0-	7	1	266	2	N	-0-					30

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

12	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	74	1	1251	2	N	2					42
						2	9									
01	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					42
02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1531	2	N	7					49
						8	9									
03	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	131	1	2275	2	N	1					50
						1	9									
04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	123	1	2344	2	N	-0-					50
*05	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	134	1	2350	2	N	-0-					50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	642	-0-	-784 B	-0-	55	1	587	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	642	-0-	-443 B	-0-	58	1	584	2	N	-0-			-0-
02	980	X	591	-0-	-389 B	-0-	50	1	541	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	67	1	623	2	N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	59	1	600	2	N	-0-			-0-
*05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	56	1	677	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

12	1147	N	722	-0-	-425 B	-0-	40	1	680	2	N	2			20
							2	9							
01	1023	N	771	-0-	-252 B	-0-	45	1	726	2	N	-0-			20
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	19			39
							21	9							
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	N	-0-			39
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	1			40
							1	9							
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	53	1	934	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

12	3007	X	2936	-0-	-71 B	-0-	250	1	2686	2	N	-0-			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	287	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	266	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	327	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	290	1	2950	2	N	-0-			-0-
*05	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3088	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

12	1860	X	1622	-0-	-238 B	-0-	138	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	193	1	1964	2	N	-0-			-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	237	1	2553	2	N	-0-			-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	248	1	2315	2	N	-0-			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	332	1	3371	2	N	-0-			-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	385	1	4676	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

12	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	265	1	2839	2	N	-0-			12
01	2542	X	2301	-0-	-241 B	-0-	206	1	2095	2	N	-0-			12
02	2296	X	1827	-0-	-469 B	-0-	155	1	1672	2	N	-0-			12
03	2790	X	1685	-0-	-1105 B	-0-	163	1	1522	2	N	-0-			12
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	237	1	2410	2	N	-0-			12
*05	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	199	1	2419	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

12	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	106	1	1777	2	N	1			33
							1	9							
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	96	1	1567	2	N	-0-			33
02	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	142	1	2022	2	N	-0-			33
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	125	1	2179	2	N	1			34
							1	9							
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	90	1	1712	2	N	-0-			34
*05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	107	1	1877	2	N	-0-			34

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2631	-0-	-252 B	-0-	224	1	2407	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	1799	-0-	-1084 B	-0-	161	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	982	-0-	-1622 B	-0-	83	1	899	2	N	-0-			-0-
03	2821 X	495	-0-	-2326 B	-0-	48	1	447	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2558	-0-	-172 B	-0-	229	1	2329	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2084	-0-	-551 B	-0-	159	1	1925	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

12	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	1470	1	6623	2	N	-0-			56
01	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	1226	1	5415	2	N	-0-			56
02	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	1007	1	6470	2	N	-0-			56
03	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	1236	1	6771	2	N	-0-			56
04	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	900	1	6611	2	N	-0-			56
*05	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	888	1	6325	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

12	2790 X	2709	-0-	-81 B	-0-	231	1	2478	2	N	-0-			-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	253	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	228	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2555	-0-	-235 B	-0-	247	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2490	-0-	-210 B	-0-	223	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2621	-0-	-169 B	-0-	200	1	2421	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

12	2201 N	1538	-0-	-663 B	-2923	86	1	1450	2	N	2			47
						2	9							
01	1767 N	1316	-0-	-451 B	-2923	76	1	1240	2	N	-0-			47
02	1288 N	1569	-0-	281 B	-2642	103	1	1466	2	N	-0-			47
03	1550 N	1673	-0-	123 B	-2519	91	1	1582	2	N	-0-			47
04	1260 N	1700	-0-	440 B	-2079	85	1	1615	2	N	-0-			47
05	1736 N	1667	-0-	-69 B	-2079	90	1	1577	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

12	1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	87	1	934	2	N	-0-			-0-
01	992 N	435	-0-	-557 B	-0-	39	1	396	2	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	96	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	130	1	1211	2	N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	70	1	709	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1009	-0-	-231 B	-0-	77	1	932	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

12	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	177	1	1903	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2067	-0-	-134 B	-0-	185	1	1882	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1110	-0-	-850 B	-0-	94	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	941	-0-	-1136 B	-0-	91	1	850	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	672	-0-	-1338 B	-0-	60	1	612	2	N	-0-			-0-
*05	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	141	1	1713	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1685	-0-	-547 B	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									
01	2170	X	1834	-0-	-336 B	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					1
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	125	1	1780	2	N	-0-					1
03	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					1
04	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					1
05	2108	N	1957	-0-	-151 B	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	222	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	259	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	232	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	244	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	222	1	2262	2	N	-0-					-0-
*05	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	205	1	2485	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	140	1	1499	2	N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	114	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	123	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1130	-0-	-513 B	-0-	109	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	95	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1048	-0-	-564 B	-0-	80	1	968	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	49	1	529	2	N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	43	1	457	2	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	46	1	426	2	N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	37	1	448	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

12	1054	N	852	-0-	-202 B	-0-	48	1	802	2	N	2					2
							2	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	87	1	1410	2	N	-0-					2
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-					2
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					2
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					2
*05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

12	2356	N	2118	-0-	-238 B	-0-	181	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2080	-0-	-152 B	-0-	186	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1657	-0-	-331 B	-0-	141	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1964	-0-	-144 B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1771	-0-	-239 B	-0-	159	1	1612	2	N	-0-					-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	144	1	1743	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 #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	256	1	2743	2	N	-0-			10
01	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	254	1	2581	2	N	-0-			10
02	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	254	1	2741	2	N	-0-			10
03	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	312	1	2918	2	N	-0-			10
04	2460	N	1838	-0-	-622 B	-0-	165	1	1673	2	N	-0-			10
*05	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	293	1	3560	2	N	-0-			10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

12	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	287	1	3072	2	N	-0-			5
01	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	325	1	3300	2	N	-0-			5
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	284	1	3055	2	N	-0-			5
03	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	321	1	2998	2	N	15			20
							17	9							
04	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	298	1	3029	2	N	-0-			20
*05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	258	1	3132	2	N	-0-			20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

12	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	N	-0-			5
01	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	124	1	1263	2	N	-0-			5
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	112	1	1210	2	N	-0-			5
03	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	123	1	1147	2	N	-0-			5
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	128	1	1297	2	N	-0-			5
05	1457	N	1418	-0-	-39 B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-			5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

12	1829	N	1710	-0-	-119 B	-0-	144	1	1544	2	N	20			27
							22	9							
01	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	152	1	1544	2	N	-0-			27
02	1596	N	1543	-0-	-53 B	-0-	131	1	1412	2	N	-0-			27
03	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	161	1	1503	2	N	-0-			27
04	1650	N	1589	-0-	-61 B	-0-	142	1	1447	2	N	-0-			27
05	1705	N	1657	-0-	-48 B	-0-	126	1	1531	2	N	-0-			27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

12	3100	X	1966	-0-	-1134 B	-13766	357	1	1609	2	N	-0-			88
01	4154	X	1215	-0-	-2939 B	-13766	224	1	991	2	N	-0-			88
02	3752	X	2090	-0-	-1662 B	-13766	282	1	1808	2	N	-0-			88
03	4154	X	1742	-0-	-2412 B	-13766	269	1	1473	2	N	-0-			88
04	1890	X	1312	-0-	-578 B	-13766	157	1	1155	2	N	-0-			88
05	2325	X	1680	-0-	-645 B	-13766	207	1	1473	2	N	-0-			88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	48	1	809	2	N	2			5
							2	9							
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	48	1	783	2	N	-0-			5
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	N	-0-			5
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	53	1	917	2	N	-0-			5
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	N	2			7
							2	9							
*05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	N	-0-			7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
12	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	322	1	5433	2	N	1					31
							1	9									
01	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	297	1	4834	2	N	-0-					31
02	2688	X	2016	-0-	-672 B	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					31
03	2976	X	2284	-0-	-692 B	-0-	124	1	2160	2	N	-0-					31
04	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	168	1	3204	2	N	-0-					31
05	2976	X	2065	-0-	-911 B	-0-	111	1	1954	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
12	4278	X	3154	-0-	-1124 B	-0-	573	1	2581	2	N	-0-					128
01	4278	X	2665	-0-	-1613 B	-0-	492	1	2173	2	N	-0-					128
02	3780	X	3217	-0-	-563 B	-0-	433	1	2784	2	N	-0-					128
03	4030	X	3364	-0-	-666 B	-0-	517	1	2835	2	N	11					139
							12	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	388	1	2852	2	N	-0-					139
05	3565	X	3145	-0-	-420 B	-0-	387	1	2758	2	N	-0-					139

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
12	2542	N	375	-0-	-2167 B	-0-	68	1	307	2	N	-0-					88
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					88
02	980	N	196	-0-	-784 B	-0-	26	1	164	2	N	5					93
							6	9									
03	372	N	65	-0-	-307 B	-0-	10	1	55	2	N	-0-					93
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					93
05	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					93

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
12	7998	X	4534	-0-	-3464 B	-0-	823	1	3711	2	N	-0-					80
01	7998	X	3801	-0-	-4197 B	-0-	702	1	3099	2	N	-0-					80
02	7420	X	4349	-0-	-3071 B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-					80
03	7719	X	4584	-0-	-3135 B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-					80
04	5100	X	4556	-0-	-544 B	-0-	543	1	3991	2	N	20					100
							22	9									
05	4805	X	4311	-0-	-494 B	-0-	531	1	3780	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	32	1	143	2	N	-0-					113
01	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	29	1	127	2	N	-0-					113
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	2	N	-0-					113
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					113
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	N	-0-					113
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	22	1	155	2	N	-0-					113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1810	-0-	-329 B	-0-	101	1	1707	2	N	2					54
							2	9									
01	2139	X	1580	-0-	-559 B	-0-	91	1	1489	2	N	-0-					54
02	1932	X	1181	-0-	-751 B	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					54
03	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	149	1	2590	2	N	-0-					54
04	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	227	1	4312	2	N	-0-					54
*05	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					54

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	2941	-0-	-934 B	-0-	534	1	2406	2	N	1					201
						1	9									
01	3875 X	2552	-0-	-1323 B	-0-	471	1	2081	2	N	-0-					201
02	3556 X	2279	-0-	-1277 B	-0-	307	1	1972	2	N	-0-					201
03	3937 X	2424	-0-	-1513 B	-0-	374	1	2050	2	N	-0-					201
04	2850 X	2015	-0-	-835 B	-0-	241	1	1774	2	N	-0-					201
05	2945 X	2105	-0-	-840 B	-0-	258	1	1836	2	N	10					211
						11	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

12	775 N	4	-0-	-771 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	990 N	505	-0-	-485 B	-0-	505	1			N	-0-					-0-
*05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-	147	1			13
02	0 N	79	-0-	79 B	-2282	79	1			N	-0-					13
03	0 N	32	-0-	32 B	-2250	32	2			N	-0-					13
04	0 N	44	-0-	44 B	-2206	44	1			N	-0-					13
05	0 N	14	-0-	14 B	-2192	14	1			N	-0-					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	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-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	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-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	2158	-0-	2158 B	2158	2158	1		N	-0-			30
02	14B2 EXT	4091	-0-	4091 B	6249	4091	1		N	-0-			30
03	14B2 EXT	2167	-0-	2167 B	8416	2167	2		N	-0-			30
04	14B2 EXT	1777	-0-	1777 B	10193	1777	1		N	-0-			30
05	14B2 EXT	1261	-0-	1261 B	11454	1261	1		N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			179
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	1		N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			179
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			179
*05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	1		N	-0-			179

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112 B	112	112	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	112				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	112				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1058	-0-	1058 B	1170	1058	1		N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	1		N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	1		N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	1		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	84	-0-	84	B	84	84	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1643	-0-	1643	B	1727	1643	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10037	-0-	10037	B	11764	10037	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	8195	-0-	8195	B	19959	8195	1		N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

12	14B2 EXT	202	-0-	202	B	397	202	1		N	-0-			-0-
01	416 X	19	-0-	-397	B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	210 X	14	-0-	-196	B	-0-	14	1		N	-0-			-0-
05	217 X	37	-0-	-180	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	1		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			44
04	14B2 EXT	1519	-0-	1519	B	1519	1519	1		N	-0-			44
05	14B2 EXT	3025	-0-	3025	B	4544	3025	1		N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	1		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	1		N	-0-			-0-
*05	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	1		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	1		N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	1		N	-0-			-0-
*05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	1		N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

12	6302 X	6302	-0-	-0-	B	-0-	6302	1		N	-0-			16
01	14B2 EXT	2426	-0-	2426	B	2426	2426	1		N	-0-			16
02	14B2 EXT	4108	-0-	4108	B	6534	4108	1		N	-0-			16
03	14B2 EXT	4037	-0-	4037	B	10571	4037	2		N	-0-			16
04	14B2 EXT	3763	-0-	3763	B	14334	3763	1		N	-0-			16
05	14B2 EXT	3437	-0-	3437	B	17771	3437	1		N	-0-			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	1			N	-0-					57
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	1			N	-0-					57
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					57
04	720	N	576	-0-	-144 B	-0-	576	1			N	-0-	45	1			12
*05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					7
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	1			N	-0-					7
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					7
*04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1			N	-0-					7
*05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	394	1	25	9	N	23					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	1			N	-0-					14
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					14
*04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	1			N	-0-					14
*05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	1			N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	3024	N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	1			N	-0-					72
02	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	4010	1	22	9	N	20					92
*03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1820	2	31	9	N	28					120
04	2940	N	2766	-0-	-174 B	-0-	2766	1			N	-0-					120
*05	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	1			N	-0-					120

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	1			N	-0-					6
01	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	1			N	-0-					6
02	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	1			N	-0-					6
03	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	1980	2			N	-0-					6
*04	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	1			N	-0-					6
*05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	1			N	-0-					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	1			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	1			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	1			N	-0-					-0-
*05	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	1			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2135	-0-	-1430 B	-0-	2124	2	11	9	N	10					110
01	3131 X	2046	-0-	-1085 B	-0-	2029	1	17	9	N	15					125
02	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1980	1	17	9	N	15					140
03	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2517	2	22	9	N	20					160
*04	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2751	1	14	9	N	13					173
*05	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4551	1	24	9	N	22					195

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

12	3627 X	3278	-0-	-349 B	-0-	326	1	2950	2	N	2					35
						2	9									
01	3534 X	2300	-0-	-1234 B	-0-	237	1	2063	2	N	-0-					35
02	3080 X	1721	-0-	-1359 B	-0-	159	1	1561	2	N	1					36
						1	9									
03	3410 X	2385	-0-	-1025 B	-0-	230	1	2155	2	N	-0-					36
04	3300 X	2213	-0-	-1087 B	-0-	217	1	1995	2	N	1					37
						1	9									
05	3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	193	1	2015	2	N	1					38
						1	9									

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

12	2728 X	2445	-0-	-283 B	-0-	243	1	2202	2	N	-0-					9
01	2728 X	2163	-0-	-565 B	-0-	223	1	1940	2	N	-0-					9
02	2548 X	2135	-0-	-413 B	-0-	197	1	1938	2	N	-0-					9
03	2821 X	2179	-0-	-642 B	-0-	210	1	1969	2	N	-0-					9
04	2730 X	1517	-0-	-1213 B	-0-	149	1	1368	2	N	-0-					9
*05	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	227	1	2364	2	N	-0-					9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

12	3007 X	2386	-0-	-621 B	-0-	238	1	2148	2	N	-0-					31
01	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	417	1	3615	2	N	-0-					31
02	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	231	1	2270	2	N	-0-					31
03	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	261	1	2445	2	N	-0-					31
04	3150 X	2175	-0-	-975 B	-0-	213	1	1962	2	N	-0-					31
05	3255 X	2860	-0-	-395 B	-0-	250	1	2610	2	N	-0-					31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

12	2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	258	1	2335	2	N	-0-					33
01	2666 N	2331	-0-	-335 B	-0-	241	1	2090	2	N	-0-					33
02	2380 N	2229	-0-	-151 B	-0-	206	1	2023	2	N	-0-					33
03	2604 N	2040	-0-	-564 B	-0-	196	1	1844	2	N	-0-					33
04	2250 N	1539	-0-	-711 B	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					33
05	2480 N	1724	-0-	-756 B	-0-	151	1	1573	2	N	-0-					33

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
12	2356 X	3069	-0-	713 B	-1044	306	1	2763	2	N	-0-			48
01	2356 X	3354	-0-	998 B	-46	346	1	3007	2	N	1			49
						1	9							
02	3099 X	3145	-0-	46 B	-0-	290	1	2855	2	N	-0-			49
03	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	325	1	3048	2	N	1			50
						1	9							
04	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	289	1	2660	2	N	-0-			50
*05	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	301	1	3136	2	N	-0-			50

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

12	6200 X	4610	-0-	-1590 B	-0-	459	1	4151	2	N	-0-			59
01	5518 X	4044	-0-	-1474 B	-0-	418	1	3626	2	N	-0-			59
02	4984 X	4797	-0-	-187 B	-0-	443	1	4354	2	N	-0-			59
03	5518 X	5167	-0-	-351 B	-0-	498	1	4669	2	N	-0-			59
04	4470 X	4466	-0-	-4 B	-0-	438	1	4028	2	N	-0-			59
05	5301 X	4242	-0-	-1059 B	-0-	372	1	3870	2	N	-0-			59

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

12	2108 X	2034	-0-	-74 B	-18838	202	1	1832	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1793	-0-	-315 B	-18838	185	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1754	-0-	-66 B	-18838	162	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1825	-0-	-221 B	-18838	176	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1537	-0-	-203 B	-18838	151	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	2130	-0-	177 B	-18661	187	1	1943	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

12	8277 X	5925	-0-	-2352 B	-0-	590	1	5335	2	N	-0-			42
01	7967 X	5289	-0-	-2678 B	-0-	546	1	4743	2	N	-0-			42
02	8820 X	8570	-0-	-250 B	-0-	791	1	7779	2	N	-0-			42
03	9765 X	7599	-0-	-2166 B	-0-	732	1	6867	2	N	-0-			42
04	9450 X	7000	-0-	-2450 B	-0-	687	1	6313	2	N	-0-			42
05	9486 X	7971	-0-	-1515 B	-0-	698	1	7273	2	N	-0-			42

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

12	5177 X	3991	-0-	-1186 B	-84417	397	1	3594	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	3528	-0-	-1742 B	-84417	364	1	3164	2	N	-0-			-0-
02	5012 X	2940	-0-	-2072 B	-84417	272	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	4095	-0-	-1454 B	-84417	395	1	3700	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	2538	-0-	-2832 B	-84417	249	1	2289	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	4086	-0-	87 B	-84330	358	1	3728	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

12	2573 X	2137	-0-	-436 B	-36369	213	1	1924	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	1947	-0-	-502 B	-36369	201	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1889	-0-	-99 B	-36369	174	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2106	-0-	-33 B	-36369	203	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1660	-0-	-230 B	-36369	163	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	2152	-0-	75 B	-36294	189	1	1963	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
12	3007	X	2586	-0-	-421 B	-44507	257	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202 B	-44507	216	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	2098	-0-	306 B	-44201	194	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2163	-0-	-410 B	-44201	208	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1726	-0-	-764 B	-44201	169	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2210	-0-	-363 B	-44201	194	1	2016	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	761	-0-	-789 B	-21324	76	1	685	2	N	-0-					-0-
01	527	X	643	-0-	116 B	-21208	66	1	577	2	N	-0-					-0-
02	672	N	1089	-0-	417 B	-20791	101	1	988	2	N	-0-					-0-
03	775	N	1363	-0-	588 B	-20203	131	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	630	N	1160	-0-	530 B	-19673	114	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1147	-0-	124 B	-19549	100	1	1047	2	N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2863	-0-	-175 B	-0-	2863	2			N	-0-					165
01	2480	X	2071	-0-	-409 B	-0-	2071	2			N	-0-					165
02	2324	X	2073	-0-	-251 B	-0-	2073	2			N	-0-					165
03	2852	X	1827	-0-	-1025 B	-0-	1827	2			N	-0-					165
04	2760	X	1441	-0-	-1319 B	-0-	1441	2			N	-0-					165
05	2852	X	1817	-0-	-1035 B	-0-	1816	2	1	9	N	1	155	1			11

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	903	-0-	-213 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	937	-0-	-334 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	959	-0-	-181 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1364	X	856	-0-	-508 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1304	-0-	-246 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	959	-0-	-121 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	922	-0-	-628 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2609	-0-	-894 B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2342	-0-	-975 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	1712	-0-	-613 B	-0-	1712	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
12	47306	X	2007	-0-	-45299 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	47306	X	2061	-0-	-45245 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3834	-0-	-646 B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1743	-0-	-357 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*05	4247	X	1120	-0-	-3127 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	W	2006	-0-	2006 B	100374	2006	3			N	-0-					-0-
01	0	W	2904	-0-	2904 B	103278	2904	3			N	-0-					-0-
02	0	W	3371	-0-	3371 B	106649	3371	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1291	-0-	1291 B	107940	1291	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2615	-0-	2615 B	110555	2615	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	1976	-0-	1976 B	112531	1976	3			N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

12	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					114
01	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					114
02	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					114
03	2015	N	311	-0-	-1704 B	-0-	136	1	175	2	N	-0-					114
04	1680	N	413	-0-	-1267 B	-0-	413	2			N	-0-					114
05	2201	N	593	-0-	-1608 B	-0-	593	2			N	-0-					114

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

12	763	N	834	-0-	71 B	-0-	131	1	703	2	N	-0-					2
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	108	1	624	2	N	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	56	1	554	2	N	-0-					2
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	31	1	690	2	N	-0-					2
04	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	26	1	540	2	N	-0-					2
*05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	30	1	680	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

12	34794	X	34794	-0-	-0- B	-0-	34791	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	31907	X	31907	-0-	-0- B	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	26557	-0-	-7379 B	-0-	251	1	26305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	37572	X	31897	-0-	-5675 B	-0-	1377	1	30516	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	36360	X	24539	-0-	-11821 B	-0-	1144	1	23394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	34782	X	30277	-0-	-4505 B	-0-	1269	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	779	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0- B	-0-	746	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3563	-0-	-469 B	-0-	352	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3609	-0-	-1351 B	-0-	156	1	3453	2	N	-0-					-0-
*04	4920	X	2933	-0-	-1987 B	-0-	137	1	2794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5084	X	3384	-0-	-1700 B	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

12	11346	X	1720	-0-	-9626 B	-0-	270	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	2089	-0-	-8854 B	-0-	307	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	1064	-0-	-5180 B	-0-	105	1	959	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	1393	-0-	-5520 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1017	-0-	-4113 B	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	575	-0-	-1502 B	-0-	24	1	551	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

12	35402	X	38423	-0-	3021 B	-472556	38421	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	33542	X	33898	-0-	356 B	-472200	33898	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	31235	-0-	-713 B	-472200	311	1	30923	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	35371	X	37877	-0-	2506 B	-469694	1635	1	36238	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	34230	X	31227	-0-	-3003 B	-469694	1456	1	29771	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	37176	-0-	1805 B	-467889	1558	1	35615	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

12	40492	X	40492	-0-	-0- B	-0-	40491	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	37240	X	37240	-0-	-0- B	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	33846	-0-	-2862 B	-0-	338	1	33507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	40641	X	37664	-0-	-2977 B	-0-	1626	1	36034	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	39330	X	28442	-0-	-10888 B	-0-	1326	1	27115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	40486	X	35302	-0-	-5184 B	-0-	1480	1	33819	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

12	33454	X	33454	-0-	-0- B	-0-	33452	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	31641	X	31641	-0-	-0- B	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	27432	-0-	-5804 B	-0-	271	1	27160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	36797	X	30451	-0-	-6346 B	-0-	1314	1	29133	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	35610	X	22642	-0-	-12968 B	-0-	1056	1	21585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	33449	X	28606	-0-	-4843 B	-0-	1199	1	27405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	39122	X	26872	-0-	-12250 B	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	24257	-0-	-14865 B	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
02	32800	X	32800	-0-	-0- B	-0-	404	1	32395	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	46478	X	46478	-0-	-0- B	-0-	2006	1	44469	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	36203	X	36203	-0-	-0- B	-0-	1688	1	34514	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	47088	X	47088	-0-	-0- B	-0-	1974	1	45112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

12	4526	X	3138	-0-	-1388 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2839	-0-	-1067 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3515	-0-	-391 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3214	-0-	-386 B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3206	-0-	-731 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

12	2511	X	2082	-0-	-429 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1787	-0-	-1181 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*05	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1294	-0-	-1558 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2292	-0-	-284 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2506	-0-	-346 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1659	-0-	-591 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1107	-0-	-1435 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	5580	X	2183	-0-	-3397 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2614	-0-	-2966 B	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4739	-0-	-385 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3710	-0-	-1963 B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3400	-0-	-2090 B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3207	-0-	-2032 B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696 X	5575	-0-	-1121 B	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
01	6696 X	5832	-0-	-864 B	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	4801	-0-	-1247 B	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4049	-0-	-1591 B	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3711	-0-	-2117 B	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

12	3596 X	3229	-0-	-367 B	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
01	3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2363	-0-	-689 B	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2776	-0-	-603 B	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3187	-0-	-143 B	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2909	-0-	-532 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

12	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2621	-0-	-76 B	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2277	-0-	-159 B	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	1952	-0-	-745 B	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1089	-0-	-1491 B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	1356	-0-	-1310 B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

12	4836 X	4327	-0-	-509 B	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3976	-0-	-860 B	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3402	-0-	-966 B	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	2665	-0-	-1775 B	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3314	-0-	-1026 B	-0-	3314	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	3689 X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3173	-0-	-640 B	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	2710	-0-	-734 B	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2539	-0-	-1274 B	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1375	-0-	-2075 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2476	-0-	-965 B	-0-	2476	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
02	4284 X	3726	-0-	-558 B	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4605	-0-	-231 B	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3774	-0-	-906 B	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
*05	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					8
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	24	1	852	2	Y	-0-					8
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	18	1	652	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					8
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	23	1	837	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	770	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	98	1	3682	2	N	-0-					179
01	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	93	1	3351	2	N	-0-					179
02	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	89	1	3231	2	N	-0-					179
03	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					179
04	3000	X	1958	-0-	-1042 B	-0-	52	1	1906	2	N	-0-					179
*05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					179

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					20
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					20
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					20
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					20
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	33	1	1247	2	Y	-0-					95
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	31	1	1121	2	Y	-0-					95
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	27	1	974	2	Y	-0-					95
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					95
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	28	1	1016	2	Y	-0-					95
*05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

12	1116	N	960	-0-	-156 B	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					143
01	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					143
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					143
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					143
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	23	1	843	2	Y	-0-					143
*05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	33	1	1194	2	Y	1	1	8			143
							1	9									

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	59	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	21	1	740	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	10	1	378	2	N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					30
03	403	N	-0-	-0-	-403 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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	70	1	2636	2	Y	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	84	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	73	1	2657	2	Y	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	90	1	3419	2	Y	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
*05	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	72	1	2578	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	67	1	2537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2914	X	2770	-0-	-144 B	-0-	75	1	2693	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3668	X	1803	-0-	-1865 B	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3069	-0-	-837 B	-0-	79	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	2398	-0-	-1382 B	-0-	63	1	2335	2	Y	-0-					-0-
*05	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	89	1	3197	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	42	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1132	-0-	-212 B	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263 B	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	43	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	44	1	1574	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	80	1	3011	2	Y	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	99	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	78	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	81	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*05	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	89	1	3196	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6470	X	6470	-0-	-0- B	-0-	167	1	6303	2	Y	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0- B	-0-	213	1	7646	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5530	-0-	-826 B	-0-	148	1	5382	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6000	-0-	-1037 B	-0-	154	1	5845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7620	X	6365	-0-	-1255 B	-0-	168	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6109	-0-	-1765 B	-0-	166	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	5859	X	589	-0-	-5270 B	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	338	-0-	-5521 B	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	410	-0-	-2754 B	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	636	-0-	-2681 B	-0-	16	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	388	-0-	-182 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	472	-0-	-117 B	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-

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
12	13436	X	13436	-0-	-0- B	-0-	347	1	13088	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11565	X	11565	-0-	-0- B	-0-	313	1	11251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12012	X	9304	-0-	-2708 B	-0-	249	1	9054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13299	X	9197	-0-	-4102 B	-0-	235	1	8961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12870	X	8191	-0-	-4679 B	-0-	216	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	13299	X	8689	-0-	-4610 B	-0-	236	1	8452	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
12	992	N	472	-0-	-520 B	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152 B	-0-	33	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1076	-0-	-156 B	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	948	-0-	-416 B	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1165	-0-	-5 B	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	599	-0-	-610 B	-0-	16	1	583	2	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
12	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	109	1	4100	2	Y	-0-					-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	104	1	3745	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	98	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	93	1	3440	2	Y	-0-					-0-
*05	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	105	1	3757	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
12	1736	N	176	-0-	-1560 B	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	134	-0-	-1044 B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	24	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	5	1	165	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
12	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	53	1	1980	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1612 X	914	-0-	-698 B	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	321	-0-	-1695 B	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	37	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

12	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	110	1	4151	2	Y	-0-					-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	106	1	3809	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	93	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3173	-0-	-206 B	-0-	81	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2628	-0-	-642 B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3223	-0-	-156 B	-0-	87	1	3136	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

12	3751 X	1775	-0-	-1976 B	-0-	46	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3751 X	1716	-0-	-2035 B	-0-	47	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	2044 X	1373	-0-	-671 B	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2263 X	2078	-0-	-185 B	-0-	53	1	2024	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1920 X	1334	-0-	-586 B	-0-	35	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1767 X	171	-0-	-1596 B	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

12	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	123	1	4645	2	Y	-0-					-0-
01	5952 X	3240	-0-	-2712 B	-0-	88	1	3152	2	Y	-0-					-0-
02	5152 X	3066	-0-	-2086 B	-0-	82	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	2975	-0-	-2729 B	-0-	76	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	1257	-0-	-3993 B	-0-	33	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	1487	-0-	-3287 B	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

12	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	59	1	2228	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2398	-0-	-82 B	-0-	65	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	62	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	63	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	65	1	2343	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	71	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	72	1	2585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	57	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	69	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	66	1	2359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	3689	X	3316	-0-	-373 B	-0-	86	1	3230	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2343	-0-	-1253 B	-0-	64	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	69	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	75	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2650	-0-	-80 B	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*05	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	85	1	3053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	117	1	4422	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3902	-0-	-500 B	-0-	106	1	3795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	107	1	3899	2	Y	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	78	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	98	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*05	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	99	1	3542	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	174	1	6549	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6364	-0-	-487 B	-0-	173	1	6191	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5516	-0-	-728 B	-0-	147	1	5369	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5898	-0-	-1015 B	-0-	151	1	5746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6510	X	5685	-0-	-825 B	-0-	150	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3208	-0-	-3519 B	-0-	87	1	3121	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6836	-0-	-666 B	-0-	176	1	6658	2	Y	2					43
							2	9									
01	7740	X	7740	-0-	-0- B	-0-	210	1	7529	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0- B	-0-	164	1	5973	2	Y	-0-					43
03	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	170	1	6485	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
04	5782	X	5782	-0-	-0- B	-0-	153	1	5629	2	Y	-0-					43
05	3038	X	1901	-0-	-1137 B	-0-	52	1	1849	2	Y	-0-					43

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	110	1	4158	2	Y	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	109	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	3471	-0-	-1429 B	-0-	93	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4364	-0-	-1061 B	-0-	112	1	4252	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4399	-0-	-851 B	-0-	116	1	4283	2	Y	-0-					-0-
*05	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	118	1	4250	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	160	1	6031	2	Y	2	2	8			10
						2	9									
01	6107 X	5743	-0-	-364 B	-0-	156	1	5587	2	Y	-0-					10
02	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	141	1	5130	2	Y	-0-					10
03	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	140	1	5327	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
04	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	134	1	4966	2	Y	-0-					10
*05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	146	1	5250	2	Y	-0-					10

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
12	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	180	1	6788	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
01	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	126	1	4526	2	Y	-0-					6
02	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	128	1	4663	2	Y	-0-					6
03	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	137	1	5203	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
04	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	139	1	5138	2	Y	-0-					6
05	5146 X	4611	-0-	-535 B	-0-	125	1	4486	2	Y	-0-					6

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	5835	-0-	-24 B	-0-	151	1	5684	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	5836	-0-	-23 B	-0-	158	1	5678	2	Y	-0-					-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	111	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	142	1	5418	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	136	1	5028	2	Y	-0-					-0-
*05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	148	1	5304	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6497	-0-	-602 B	-0-	168	1	6328	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
01	6696 X	6037	-0-	-659 B	-0-	164	1	5873	2	Y	-0-					12
02	5740 X	5700	-0-	-40 B	-0-	152	1	5548	2	Y	-0-					12
03	6355 X	6050	-0-	-305 B	-0-	155	1	5894	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
04	6150 X	6110	-0-	-40 B	-0-	161	1	5949	2	Y	-0-					12
*05	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	175	1	6263	2	Y	-0-					12

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	2618	-0-	-2838 B	-0-	68	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	5456 X	2312	-0-	-3144 B	-0-	63	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2884 X	1781	-0-	-1103 B	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	8285 X	8285	-0-	-0- B	-0-	212	1	8072	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6472 X	6472	-0-	-0- B	-0-	170	1	6302	2	Y	-0-					-0-
*05	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	118	1	4212	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 #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13201 X	13201	-0-	-0- B	-0-	341	1	12859	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	16870 X	16870	-0-	-0- B	-0-	457	1	16413	2	Y	-0-					-0-
02	13124 X	13124	-0-	-0- B	-0-	351	1	12772	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14142 X	14142	-0-	-0- B	-0-	362	1	13778	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	12110 X	12110	-0-	-0- B	-0-	319	1	11791	2	Y	-0-					-0-
*05	10662 X	10662	-0-	-0- B	-0-	289	1	10371	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

12	1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	41	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1466	-0-	-549 B	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	111	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	93	1	3420	2	Y	-0-					-0-
*05	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	91	1	3261	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

12	2852 X	2593	-0-	-259 B	-0-	67	1	2526	2	Y	-0-					-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	113	1	4068	2	Y	-0-					-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	104	1	3780	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	2289	-0-	-1431 B	-0-	59	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	2173	-0-	-1427 B	-0-	57	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*05	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	103	1	3681	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

12	4632 X	4632	-0-	-0- B	-0-	120	1	4512	2	Y	-0-					-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	91	1	3283	2	Y	-0-					-0-
02	2185 X	2185	-0-	-0- B	-0-	58	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	78	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	94	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*05	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	117	1	4185	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

12	3007 X	2550	-0-	-457 B	-0-	66	1	2484	2	Y	-0-					7
01	2418 X	2317	-0-	-101 B	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-					7
02	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	81	1	2938	2	Y	-0-					7
03	2542 N	1906	-0-	-636 B	-0-	49	1	1857	2	Y	-0-					7
04	2250 N	1971	-0-	-279 B	-0-	52	1	1919	2	Y	-0-					7
05	2883 X	2166	-0-	-717 B	-0-	59	1	2106	2	Y	1	1	8			7
						1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	47	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	29	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	34	1	1213	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1671	-0-	-2018 B	-0-	43	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	1509	-0-	-2180 B	-0-	41	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	974	-0-	-538 B	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	874	-0-	-800 B	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	48	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1598	-0-	-76 B	-0-	43	1	1555	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

12	11067	X	1718	-0-	-9349 B	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					1
01	12106	X	12106	-0-	-0- B	-0-	328	1	11775	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	14000	X	11333	-0-	-2667 B	-0-	303	1	11029	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	15500	X	5743	-0-	-9757 B	-0-	147	1	5595	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	15000	X	9833	-0-	-5167 B	-0-	259	1	9574	2	Y	-0-					1
05	12555	X	8930	-0-	-3625 B	-0-	242	1	8686	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	82	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	80	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2279	-0-	-465 B	-0-	61	1	2218	2	Y	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	80	1	3040	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2132	-0-	-808 B	-0-	56	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*05	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	90	1	3225	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

12	3813	X	3476	-0-	-337 B	-0-	90	1	3386	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3222	-0-	-622 B	-0-	87	1	3135	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125 B	-0-	71	1	2575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2369	-0-	-700 B	-0-	61	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	145	1	5365	2	Y	-0-					-0-
*05	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	115	1	4119	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

12	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	114	1	4326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	80	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1347	-0-	-1593 B	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1462	-0-	-2723 B	-0-	37	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1392	-0-	-2658 B	-0-	37	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	1056	-0-	-3129 B	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

12	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	60	1	2281	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2254	-0-	-9 B	-0-	61	1	2193	2	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	59	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	58	1	2209	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1646	-0-	-394 B	-0-	43	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	72	1	2584	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 #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	692	-0-	-765 B	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	18	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	18	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

12	2728	X	2055	-0-	-673 B	-0-	53	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1692	-0-	-788 B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252 B	-0-	53	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1885	-0-	-409 B	-0-	48	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1828	-0-	-152 B	-0-	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*05	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	109	1	3905	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

12	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	201	1	7595	2	Y	2	1	8			34
							2	9									
01	7991	X	7991	-0-	-0- B	-0-	216	1	7775	2	Y	-0-					34
02	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	183	1	6675	2	Y	-0-					34
03	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	171	1	6519	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	187	1	6909	2	Y	-0-					34
*05	6495	X	6495	-0-	-0- B	-0-	176	1	6319	2	Y	-0-					34

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

12	18307	X	18307	-0-	-0- B	-0-	473	1	17833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17050	X	16539	-0-	-511 B	-0-	448	1	16091	2	Y	-0-					-0-
02	13412	X	12621	-0-	-791 B	-0-	337	1	12283	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14849	X	14570	-0-	-279 B	-0-	373	1	14195	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	14370	X	12534	-0-	-1836 B	-0-	330	1	12204	2	Y	-0-					-0-
05	14849	X	14458	-0-	-391 B	-0-	392	1	14064	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

12	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	409	1	5939	2	N	-0-					262
01	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	374	1	5049	2	N	-0-	189	1			73
02	5014	X	5014	-0-	-0- B	-0-	344	1	4670	2	N	-0-					73
03	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	353	1	4271	2	N	-0-					73
04	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	261	1	3994	2	N	39					112
							43	9									
*05	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	225	1	4761	2	N	65					177
							72	9									

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

12	2170	N	1631	-0-	-539 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1420	-0-	-936 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1587	-0-	-205 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1340	-0-	-427 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4542	-0-	-108 B	-0-	291	1	4223	2	N	25					180
						28	9									
01	4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-	283	1	3813	2	N	-0-					180
02	4704 X	3791	-0-	-913 B	-0-	260	1	3531	2	N	-0-					180
03	5208 X	3623	-0-	-1585 B	-0-	277	1	3346	2	N	-0-					180
04	5040 X	3222	-0-	-1818 B	-0-	197	1	3025	2	N	-0-					180
05	4557 X	2781	-0-	-1776 B	-0-	125	1	2656	2	N	-0-					180

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	508	1	946	2	Y	1					5
						1	9									
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	519	1	994	2	Y	9					14
						10	9									
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	381	1	834	2	Y	6					20
						7	9									
03	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	284	1	821	2	Y	6					26
						7	9									
04	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	302	1	832	2	Y	24					50
						26	9									
05	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	276	1	763	2	Y	10	41	1			19
						11	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

12	4495 X	4108	-0-	-387	-0-	1434	1	2672	2	Y	2					12
						2	9									
01	4495 X	4178	-0-	-317	-0-	1425	1	2730	2	Y	21					33
						23	9									
02	5264 X	4981	-0-	-283	-0-	1558	1	3409	2	Y	13					46
						14	9									
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	1660	1	4790	2	Y	20					66
						22	9									
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	1653	1	4549	2	Y	73					139
						80	9									
*05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1665	1	4602	2	Y	31	117	1			53
						34	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	223	1	415	2	Y	1					3
							1	9									
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	404	2	Y	4					7
							4	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	491	2	Y	4					11
							4	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	211	1	609	2	Y	5					16
							6	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	208	1	573	2	Y	18					34
							20	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	Y	8	29	1			13
							9	9									

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
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	35	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	1					2
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	1					4
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	5					9
							6	9									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3048	N	961	-0-	-2087	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	8	1	811	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	932	-0-	932	1751	7	1	925	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	967	-0-	967	2718	116	1	851	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2718					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	3	1	285	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	310	-0-	310	598	2	1	308	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	325	-0-	325	923	39	1	286	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	1	1	130	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		188	-0-	188	319	1	1	187	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		142	-0-	142	461	17	1	125	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	461					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		399	-0-	399	732	3	1	396	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		464	-0-	464	1196	55	1	409	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1196					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	348	15	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	371	3	1	20	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	371					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

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

12	713	N	579	-0-	-134	-0-	91	1	488	2	N	-0-			-0-
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	70	1	403	2	N	-0-			-0-
02	588	N	241	-0-	-347	-0-	29	1	212	2	N	-0-			-0-
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	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

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			90
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	3	N	-0-			90
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1057	3	N	-0-			90
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	9	1	1121	3	N	-0-			90
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	138	1	1014	3	N	-0-			90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	758	3	N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-					-0-
04	840	X	746	-0-	-94	-0-	89	1	657	3	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-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

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	3	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	687	3	N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
05	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

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

12	434	N	327	-0-	-107	-0-	8	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-					3
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	62	1	4714	2	Y	-0-					3
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	Y	-0-					3
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	248	1	5231	2	Y	-0-					3
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					3
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	245	1	4099	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

12	5425	X	3202	-0-	-2223	-0-	83	1	3119	2	Y	-0-					1
01	5425	X	2679	-0-	-2746	-0-	35	1	2644	2	Y	-0-					1
02	5236	X	1045	-0-	-4191	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-					1
03	5642	X	1407	-0-	-4235	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4039	-0-	-911	-0-	98	1	3941	2	Y	-0-					1
*05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	344	1	5765	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

12	T. A.		46	-0-	46	46	1	1	45	2	N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. 7922 - 7934

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 X	401	-0-	-591	-0-	53	1	348	2	N	-0-	3	1			41
01	992 X	455	-0-	-537	-0-	64	1	391	2	N	-0-					41
02	896 X	410	-0-	-486	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
03	713 X	424	-0-	-289	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31
04	690 X	465	-0-	-225	-0-	78	1	387	2	N	-0-	3	1			28
*05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-					28

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	96	1	626	2	N	5	3	1			18
						6	9									
01	775 X	701	-0-	-74	-0-	99	1	602	2	N	-0-					18
02	700 X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-	4	1			14
03	775 X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8
04	750 X	710	-0-	-40	-0-	119	1	591	2	N	-0-	3	1			5
*05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	73	7	1			216
						80	9									
01	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	168	1	1023	2	N	34	177	1			73
						37	9									
02	1400 X	1058	-0-	-342	-0-	156	1	896	2	N	5	12	1			66
						6	9									
03	1550 X	1055	-0-	-495	-0-	147	1	904	2	N	4	6	1			64
						4	9									
04	1500 X	881	-0-	-619	-0-	146	1	728	2	N	6	13	1			57
						7	9									
05	1550 X	823	-0-	-727	-0-	125	1	695	2	N	3					60
						3	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			18
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			18
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			18
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			15
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			15
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-			15
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

12	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

12	2325	X	1699	-0-	-626	-0-	97	1	1602	2	N	-0-			51
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	112	1	1950	2	N	1			52
							1	9							
02	1904	X	1902	-0-	-2	-0-	103	1	1798	2	N	1			53
							1	9							
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	1			54
							1	9							
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	N	1			55
							1	9							
*05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	162	1	2115	2	N	2			57
							2	9							

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	152	1	2518	2	N	-0-					118
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	182	1	3154	2	N	2					120
							2	9									
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	160	1	2789	2	N	14					134
							15	9									
03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	205	1	2558	2	N	22	3	1			153
							24	9									
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	227	1	2956	2	N	19					172
							21	9									
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	223	1	2917	2	N	12					184
							13	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

12	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	120	1	1978	2	N	18	168	1			30
							20	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	135	1	2335	2	N	1					31
							1	9									
02	2212	X	2130	-0-	-82	-0-	115	1	2014	2	N	1					32
							1	9									
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	166	1	2076	2	N	1					33
							1	9									
04	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	151	1	1971	2	N	1					34
							1	9									
05	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	145	1	1896	2	N	2					36
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

12	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					133
01	1860	X	1640	-0-	-220	-0-	89	1	1550	2	N	1					134
							1	9									
02	1680	X	1442	-0-	-238	-0-	78	1	1363	2	N	1					135
							1	9									
03	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	118	1	1470	2	N	11	116	1			30
							12	9									
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	N	2					32
							2	9									
*05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	N	6					38
							7	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	144	1	2380	2	N	2	1	1			124
							2	9									
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	191	1	3311	2	N	1					125
							1	9									
02	3416	X	3198	-0-	-218	-0-	171	1	2985	2	N	38	55	1			108
							42	9									
03	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	216	1	2704	2	N	2					110
							2	9									
04	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	227	1	2960	2	N	2					112
							2	9									
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	N	15					127
							17	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	165	1	2726	2	N	2					32
						2	9									
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	3024	2	N	-0-					32
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	146	1	2551	2	N	13					45
						14	9									
03	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	207	1	2581	2	N	17					62
						19	9									
*04	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	216	1	2820	2	N	3	1	8			64
						3	9									
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	214	1	2796	2	N	6					70
						7	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

12	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	115	1	1895	2	N	2	1	1			70
						2	9									
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	N	-0-					70
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	15					85
						17	9									
03	2356 X	2026	-0-	-330	-0-	149	1	1862	2	N	14					99
						15	9									
*04	2340 X	2260	-0-	-80	-0-	161	1	2097	2	N	2	1	8			100
						2	9									
05	2418 X	2216	-0-	-202	-0-	157	1	2055	2	N	4					104
						4	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

12	899 X	775	-0-	-124	-0-	44	1	731	2	N	-0-					103
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					103
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	16					119
						18	9									
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	14					133
						15	9									
04	1050 X	957	-0-	-93	-0-	68	1	889	2	N	-0-					133
05	1085 X	996	-0-	-89	-0-	71	1	924	2	N	1					134
						1	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	302	1	1728	2	N	1	1	1			82
							1	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	247	1	1483	2	N	-0-					82
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	395	1	1474	2	N	139	186	1			35
							153	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	396	1	1516	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	386	1	1254	2	N	2	2	8			35
							2	9									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1022	1	1292	2	N	1	1	8			35
							1	9									

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

12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3505	-0-	-556	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

12	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	20	1	302	2	N	-0-				-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	17	1	249	2	N	-0-				-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	15	1	254	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	16	1	278	2	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

12	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

12	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	672 N	573	-0-	-99 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

12	1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	992 N	221	-0-	-771 B	-0-	221	2		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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

12	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	977	-0-	-87	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

12	SWR 10	1250	-0-	1250	62083	1250	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1223	-0-	1223	63306	1223	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1104	-0-	1104	64410	1104	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1203	-0-	1203	65613	1203	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1189	-0-	1189	66802	1189	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1223	-0-	1223	68025	1223	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

12	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2	N	-0-			-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2	N	-0-			-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2821 N	2668	-0-	-153	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
01	2759 N	2550	-0-	-209	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2313	-0-	-67	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2486	-0-	-180	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	1691	-0-	1691	75020	1691	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1715	-0-	1715	76735	1715	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1395	-0-	1395	78130	1395	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1524	-0-	1524	79654	1524	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1409	-0-	1409	81063	1409	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1406	-0-	1406	82469	1406	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
*05	2943 N	2837	-0-	-106	-0-	2837	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
03	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2	N	-0-			-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2	N	-0-			-0-
05	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	3100	N	514	-0-	-2586	24126	514	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	510	-0-	-2590	21536	510	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	459	-0-	-2341	19195	459	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	512	-0-	-2588	16607	512	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	484	-0-	-2516	14091	484	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	473	-0-	-2627	11464	473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
*05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	794	1	2676	2	N	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	800	1	2635	2	N	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	717	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	780	1	2700	2	N	-0-			-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	774	1	2780	2	N	-0-			-0-
*05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	801	1	2772	2	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

12	1364 X	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	1271 X	881	-0-	-390	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	INC G-10	612	-0-	612	612	612	2			N	-0-			-0-
03	INC G-10	597	-0-	597	1209	597	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10	484	-0-	484	1693	484	2			N	-0-			-0-
05	INC G-10	644	-0-	644	2337	644	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

12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4351	-0-	-423	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
02	4592 X	3825	-0-	-767	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
05	4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	3			N	-0-					50
01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	3			N	-0-					50
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	989	3			N	-0-					50
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					50
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					50
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	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

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	59	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

12	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2067	-0-	-909	-0-	132	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1830	-0-	-858	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	136	1	2169	2	N	-0-					-0-
*05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	2156	2	N	-0-					-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

12	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

12	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1678	-0-	-478	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
*05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2346	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3324	-0-	224	224	74	1	3250	2	N	-0-			-0-
02	1137	N	913	-0-	-224	-0-	20	1	893	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	720	-0-	-1667	-0-	65	1	655	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	8	1	431	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	9	1	492	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	-0-			-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	45	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	38	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	36	1	2090	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	116	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	112	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2166	-0-	-74	-0-	101	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	80	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	88	1	2184	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

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			11
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-			11
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			11
03	1240	N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-			11
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			11
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	55	1	974	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	57	1	976	2	N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	56	1	932	2	N	-0-			-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	54	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	52	1	883	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

12	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	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
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	8060 #	4571	-0-	-3489	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
01	8122 #	3100	-0-	-5022	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	7336 #	3386	-0-	-3950	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	8122 #	3212	-0-	-4910	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	6000 #	2335	-0-	-3665	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	4557 #	2254	-0-	-2303	-0-	2254	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
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7					178
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3					181
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4					185
*03	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	1519	2	4	9	N	4					189
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2					191
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	1937	2	75	9	Y	68	67	1			30
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	1956	2	Y	61	64	1			27
						67	9									
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	70	1	1728	2	Y	54	43	1			38
						59	9									
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	69	68	1			39
						76	9									
04	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	77	1	1832	2	Y	63	62	1			40
						69	9									
05	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	79	1	1889	2	Y	45	53	1			32
						50	9									

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	558 X	328	-0-	-230	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	744 X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

12	4650 X	2780	-0-	-1870	-0-	32	1	2747	2	N	1	1	8			19
						1	9									
01	4557 X	3519	-0-	-1038	-0-	3	1	3515	2	N	1	1	8			19
						1	9									
02	3976 X	3901	-0-	-75	-0-	3901	2			N	-0-					19
03	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	5	1	4070	2	N	-0-					19
04	4080 X	3911	-0-	-169	-0-	43	1	3866	2	N	2	2	8			19
						2	9									
05	4309 X	3579	-0-	-730	-0-	100	1	3478	2	N	1	1	8			19
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	213	1	4039	2	Y	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4281	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	186	1	3538	2	Y	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	207	1	3941	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	197	1	3737	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	194	1	3692	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 115134 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

12	1767 N	356	-0-	-1411	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			10
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1757	2	52	9	N	47					57
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					102
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1785	2	44	9	N	40					142
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	N	23					165
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7	172	1			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. //CONT.// 001641
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	117	1	1148	2	N	4				17
							4	9								
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	137	1	1164	2	N	5				22
							6	9								
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	1				23
							1	9								
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	5				28
							6	9								
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136	1	1194	2	N	-0-				28
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	193	1	1126	2	N	-0-				28

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	571	1	10173	2	N	-0-				48
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1115	1	12525	2	N	-0-				48
02	10752	X	7669	-0-	-3083	-0-	856	1	6813	2	N	-0-				48
03	10757	X	7676	-0-	-3081	-0-	886	1	6790	2	N	-0-				48
04	13200	X	6970	-0-	-6230	-0-	887	1	6083	2	N	-0-				48
05	13640	X	7702	-0-	-5938	-0-	954	1	6748	2	N	-0-				48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

12	28303	X	23074	-0-	-5229	-0-	23074	2			N	-0-				25
01	26629	X	23872	-0-	-2757	-0-	931	1	22941	2	N	-0-				25
02	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	991	1	24431	2	N	-0-				25
03	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1097	1	26697	2	N	-0-				25
04	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	1106	1	26291	2	N	-0-				25
*05	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	1090	1	26111	2	N	-0-				25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

12	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4447	2			N	-0-				-0-
01	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	188	1	4629	2	N	-0-				-0-
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	164	1	4060	2	N	-0-				-0-
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	175	1	4249	2	N	-0-				-0-
04	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	182	1	4320	2	N	-0-				-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	174	1	4175	2	N	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	24700	-0-	-2797	-0-	24669	2	31	9	Y	28	37	1			13
01	27497	X	24428	-0-	-3069	-0-	951	1	23453	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
*02	23576	X	21887	-0-	-1689	-0-	853	1	21020	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	26102	X	23540	-0-	-2562	-0-	929	1	22596	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	25260	X	21548	-0-	-3712	-0-	868	1	20637	2	Y	39	22	1			25
							43	9									
05	24707	X	22715	-0-	-1992	-0-	909	1	21781	2	Y	23	32	1			16
							25	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
01	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	3	1	3293	2	N	23	14	8			9
							25	9									
02	3920	X	2258	-0-	-1662	-0-	2251	2	7	9	N	6					15
03	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	3	1	2203	2	N	3					18
							3	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	53	1	4749	2	N	19	19	8			18
							21	9									
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	156	1	5441	2	N	15	10	8			23
							17	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	402	1	1408	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	21	13	8			8
							23	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7					15
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1277	2	N	1					16
							1	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1130	2	N	19	19	8			16
							21	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	803	1	935	2	N	9	9	8			16
							10	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	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
12	9455	X	7505	-0-	-1950	-0-	295	1	7207	2	N	3	3	8			8
							3	9									
01	9455	X	6026	-0-	-3429	-0-	21	1	5998	2	N	6	6	8			8
							7	9									
02	8540	X	5627	-0-	-2913	-0-	5627	2			N	-0-					8
03	8587	X	6146	-0-	-2441	-0-	32	1	6114	2	N	-0-					8
04	7590	X	5496	-0-	-2094	-0-	245	1	5240	2	N	10	10	8			8
							11	9									
05	7502	X	6129	-0-	-1373	-0-	742	1	5383	2	N	4	4	8			8
							4	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

12	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	12	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	1	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	736	-0-	-384	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	779	-0-	-306	-0-	1	1	778	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	17	1	1596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

12	5983	X	3062	-0-	-2921	-0-	215	1	2843	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4991	X	2623	-0-	-2368	-0-	14	1	2598	2	N	10	6	8			4
							11	9									
02	4256	X	2765	-0-	-1491	-0-	2762	2	3	9	N	3					7
03	4061	X	3107	-0-	-954	-0-	22	1	3085	2	N	-0-					7
04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	191	1	2404	2	N	8	8	8			7
							9	9									
05	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	473	1	1815	2	N	4	4	8			7
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	188	1	15917	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	14	1	17457	2	N	16	10	8			6
							18	9									
02	14980	X	14135	-0-	-845	-0-	14129	2	6	9	N	5					11
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	20	1	17288	2	N	3					14
							3	9									
04	16920	X	16387	-0-	-533	-0-	180	1	16190	2	N	15	15	8			14
							17	9									
05	17484	X	13010	-0-	-4474	-0-	363	1	12638	2	N	8	8	8			14
							9	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	24	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	2	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	21	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	46	1	1601	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	55	1	4713	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	7812	X	6034	-0-	-1778	-0-	5	1	6015	2	N	13	8	8			5
							14	9									
02	7028	X	5812	-0-	-1216	-0-	5808	2	4	9	N	4					9
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	10	1	8382	2	N	4					13
							4	9									
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	97	1	8729	2	N	14	14	8			13
							15	9									
*05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	216	1	7523	2	N	8	7	8			14
							9	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
12	6789	X	2291	-0-	-4498	-0-	240	1	2034	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
01	6138	X	2861	-0-	-3277	-0-	14	1	2815	2	N	29	17	8			12
							32	9									
02	5208	X	2739	-0-	-2469	-0-	2730	2	9	9	N	8					20
03	4867	X	2597	-0-	-2270	-0-	21	1	2576	2	N	-0-					20
04	4710	X	2416	-0-	-2294	-0-	189	1	2203	2	N	22	22	8			20
							24	9									
05	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	531	1	1870	2	N	12	12	8			20
							13	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	839	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	740	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

12	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	29	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	19	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	55	1	1891	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

12	7905	X	6420	-0-	-1485	-0-	438	1	5979	2	N	3					36
							3	9									
01	7905	X	6002	-0-	-1903	-0-	381	1	5612	2	N	8	8	8			36
							9	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	277	1	4542	2	N	-0-					36
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	258	1	5404	2	N	2					38
							2	9									
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	329	1	5895	2	N	-0-					38
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	305	1	5094	2	N	-0-					38

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

12	186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	5					5
						6	9									
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					5
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	1	1	8			5
						1	9									
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					5

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

12	372 N	159	-0-	-213	-0-	2	1	156	2	N	1	1	8			1
						1	9									
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					2
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	N	2	2	8			2
						2	9									
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	1	1	8			2
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7965	-0-	-1428	-0-	329	1	7626	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	9393	X	3683	-0-	-5710	-0-	20	1	3644	2	N	17	10	8			7
							19	9									
02	7700	X	3935	-0-	-3765	-0-	3931	2	4	9	N	4					11
03	7967	X	5341	-0-	-2626	-0-	27	1	5304	2	N	9					20
							10	9									
04	7710	X	4671	-0-	-3039	-0-	234	1	4406	2	N	28	20	8			28
							31	9									
05	7967	X	5597	-0-	-2370	-0-	619	1	4968	2	N	9	9	8			28
							10	9									

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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	20	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	2	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	17	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	39	1	1365	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	414	1	7800	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
01	8835	X	6923	-0-	-1912	-0-	28	1	6849	2	N	42	26	8			16
							46	9									
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	6369	2	13	9	N	12					28
03	8835	X	6920	-0-	-1915	-0-	40	1	6878	2	N	2					30
							2	9									
04	8550	X	5984	-0-	-2566	-0-	304	1	5644	2	N	33	33	8			30
							36	9									
05	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	963	1	6738	2	N	20	18	8			32
							22	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	392	1	6014	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	30	1	4682	2	N	72	45	8			27
							79	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	2	21	9	N	19					46
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	47	1	5125	2	N	-0-					46
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	330	1	2771	2	N	51	51	8			46
							56	9									
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1055	1	3949	2	N	28	28	8			46
							31	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	4618	-0-	-2667	-0-	285	1	4322	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	21	1	5249	2	N	28	15	8			13
							31	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6034	2	11	9	N	10					23
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	30	1	6318	2	N	6					29
							7	9									
04	5130	X	4483	-0-	-647	-0-	259	1	4187	2	N	34	34	8			29
							37	9									
05	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	709	1	4313	2	N	12	12	8			29
							13	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

12	992	N	105	-0-	-887	-0-	2	1	102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	62	-0-	-341	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	287	1	1067	2	N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

12	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-	233	1	1256	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2449	X	1215	-0-	-1234	-0-	16	1	1184	2	N	14	8	8			6
							15	9									
02	1904	N	1440	-0-	-464	-0-	1434	2	6	9	N	5					11
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	N	-0-					11
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	205	1	741	2	N	13	13	8			11
							14	9									
05	1581	N	987	-0-	-594	-0-	512	1	468	2	N	6	6	8			11
							7	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	360	1	7394	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
01	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	24	1	6566	2	N	61	37	8			24
							67	9									
02	7308	X	6288	-0-	-1020	-0-	6269	2	19	9	N	17					41
03	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	37	1	6551	2	N	-0-					41
04	7830	X	6345	-0-	-1485	-0-	366	1	5927	2	N	47	47	8			41
							52	9									
05	7781	X	6733	-0-	-1048	-0-	1118	1	5589	2	N	24	24	8			41
							26	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

12	992	N	743	-0-	-249	-0-	8	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	868	N	90	-0-	-778	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			3
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			N	-0-					3
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	2	N	-0-					3
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	1	1	8			3
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

12	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	451	1	5157	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
01	6944	X	4264	-0-	-2680	-0-	30	1	4168	2	N	60	37	8			23
							66	9									
02	6132	X	4066	-0-	-2066	-0-	4048	2	18	9	N	16					39
03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	45	1	4594	2	N	4					43
							4	9									
04	5580	X	4259	-0-	-1321	-0-	330	1	3874	2	N	50	50	8			43
							55	9									
05	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	1018	1	4299	2	N	28	25	8			46
							31	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1698	1	1107	2	N	-0-					60
01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	1585	1	779	2	N	31	27	8			64
							34	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	1705	1	1172	2	N	21					85
							23	9									
03	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	1880	1	489	2	N	-0-					85
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	1757	1	666	2	N	-0-					85
05	2635	X	1997	-0-	-638	-0-	1621	1	372	2	N	4					89
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	41	1	3498	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3	1	3604	2	N	19	16	8			28
							21	9									
02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					28
03	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	4	1	3598	2	N	-0-					28
04	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	35	1	3149	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3627	X	2276	-0-	-1351	-0-	64	1	2210	2	N	2	2	8			28
							2	9									

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

12	4867	X	3728	-0-	-1139	-0-	1991	1	1737	2	N	-0-					58
01	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	1988	1	1680	2	N	27	27	8			58
							30	9									
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	1689	1	1850	2	N	24					82
							26	9									
03	4960	X	3099	-0-	-1861	-0-	1467	1	1632	2	N	-0-					82
04	4800	X	3419	-0-	-1381	-0-	1687	1	1732	2	N	-0-					82
05	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	1799	1	1516	2	N	3					85
							3	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

12	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					72
01	4588	X	2371	-0-	-2217	-0-	2371	2			N	-0-					72
02	4144	X	2658	-0-	-1486	-0-	2658	2			N	-0-					72
03	4588	X	2976	-0-	-1612	-0-	2976	2			N	-0-					72
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					72
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	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

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					204
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					206
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	N	12	170	1			48
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					50
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					53
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					55

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13					84
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	N	12					96
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					98
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					103
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					110
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					110

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
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3	1	4061	2	Y	26					126
							29	9									
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3	1	3999	2	Y	29	2	8			153
							32	9									
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	3	1	3284	2	Y	19					172
							21	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	3	1	4167	2	Y	28					200
							31	9									
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3	1	3960	2	Y	33	158	1	1	8	74
							36	9									
*05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3	1	4257	2	Y	20					94
							22	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					18
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	602	2	Y	4					22
							4	9									
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	498	2	3	9	Y	3					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1	1	661	2	Y	4					29
							4	9									
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	583	2	6	9	Y	5	23	1			11
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	Y	2					13

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	925	-0-	-222	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	333	1	6323	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	3325	-0-	-6657	-0-	166	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	974	-0-	-5298	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2433	-0-	-4511	-0-	122	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	4696	-0-	-2024	-0-	235	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	287	1	5451	2	Y	-0-					-0-

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
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	2	Y	-0-			-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-			95
01	744	N	94	-0-	-650	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			95
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			95
03	620	N	355	-0-	-265	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			95
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			95
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			95

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	39	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	26	1	862	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	36	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	31	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	452	-0-	-943	-0-	27	1	425	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

12	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	140	X	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	155	X	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

12	1705	X	971	-0-	-734	-0-	971	2			N	-0-			-0-
01	1705	X	838	-0-	-867	-0-	838	2			N	-0-			-0-
02	1456	X	1081	-0-	-375	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
05	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1027	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015536 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

12	775	N	287	-0-	-488	-0-	286	2	1	9	N	1					76
01	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					76
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	42	2	2	9	N	2					78
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					95
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					102
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	2	20	9	N	18	1	8			119

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

12	1829	#	1616	-0-	-213	-0-	1602	2	14	9	N	13					90
01	1829	#	1630	-0-	-199	-0-	1593	2	37	9	N	34					124
02	1512	#	1489	-0-	-23	-0-	1456	2	33	9	N	30					154
03	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33					187
04	1620	#	1506	-0-	-114	-0-	1475	2	31	9	N	28					215
05	1643	#	1316	-0-	-327	-0-	1271	2	45	9	N	41	179	1			77

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

12	930	#	713	-0-	-217	-0-	696	2	17	9	N	15					260
01	992	#	89	-0-	-903	-0-	81	2	8	9	N	7					267
02	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					282
*03	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					305
*04	960	#	934	-0-	-26	-0-	917	2	17	9	N	15					320
05	1147	#	904	-0-	-243	-0-	884	2	20	9	N	18					338

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

12	775	N	657	-0-	-118	-0-	604	2	53	9	N	48	178	1	1	8	35
01	806	N	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-					35
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			35
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8			35
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			35

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1589	2	23	9	N	21					84
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1709	2	30	9	N	27					111
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1549	2	15	9	N	14					125
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22					147
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1667	2	11	9	N	10					157
05	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1400	2	9	9	N	8					165

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	10			195
							11	9							
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	N	10			205
							11	9							
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	771	2	N	-0-			205
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-			205
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	-0-			205
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	20	1	681	2	N	-0-			205

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7919					N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
01	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3546	-0-	446	446	3546	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	4388	-0-	1588	2034	4388	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2522	-0-	-578	1456	2522	3			N	-0-					-0-
04	3906 X	2450	-0-	-1456	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1447	-0-	-568	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
02	3780 X	3202	-0-	-578	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	2545	-0-	-1640	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4185 X	3117	-0-	-1068	-0-	3117	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

12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	1147	-0-	-2101	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	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

12	5115 X	2890	-0-	-2225	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
*05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	690 N	11	-0-	-679	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	744 N	396	-0-	-348	-0-	396	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	3620	-0-	-1247	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
01	4867 X	2338	-0-	-2529	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
02	3948 X	2443	-0-	-1505	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	2971	-0-	-1400	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
04	4230 X	2578	-0-	-1652	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

12	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1281	-0-	-765	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1526	-0-	-304	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
05	2542 X	1572	-0-	-970	-0-	1572	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	812 N	66	-0-	-746	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	65	-0-	-958	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	690 N	211	-0-	-479	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

12	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	1666	-0-	-969	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
02	2352 N	1989	-0-	-363	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

12	1736 X	1226	-0-	-510	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
01	1736 X	1155	-0-	-581	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1410 X	960	-0-	-450	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	899	-0-	-2015	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	809	-0-	-2105	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

12	4588	X	3789	-0-	-799	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

12	3162	X	2368	-0-	-794	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1117	-0-	-2045	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	518	-0-	-2142	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	763	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
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-					75
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					75
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-					75
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					75
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	N	-0-					75
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					46
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					46
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					46
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					46
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					46

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	763	-0-	-721	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 C RRCID -> 119010 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9163 - 9176

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	1633	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	637	-0-	-293	-0-	615	2	22	9	N	20					573
01	1023	N	649	-0-	-374	-0-	621	2	28	9	N	25					598
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	612	2	23	9	N	21					619
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					646
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17	168	1			495
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	123	1			402

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
12	682	N	516	-0-	-166	-0-	481	2	35	9	N	32					134
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	512	2	30	9	N	27					161
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	505	2	24	9	N	22					183
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	724	2	35	9	N	32					215
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	629	2	28	9	N	25					240
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	696	2	26	9	N	24					264

WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	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

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	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

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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

12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	3	12	9	Y	11	21	1			8
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8					16
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					20
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	368	3	1	9	Y	1					21
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					24

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	3	20	9	Y	18	47	1			17
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	3	15	9	Y	14					31
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					41
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	Y	2					43
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					48

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	31	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	12	3	1	9	Y	1					3
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					4
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					4

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

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

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8470 - 8568

12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

12	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-			37
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-			37
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	3	N	-0-			37
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			37
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			37
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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 C RRCID -> 032590 COMPL. DATE 02/08/1964 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	3	22	9	Y	20					65
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	557	3	8	9	Y	7					72
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	481	3	7	9	Y	6					78
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	894	3	538	9	Y	489	355	1			212
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	825	3	650	9	Y	591	723	1			80
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	847	3	435	9	Y	395	343	1			132

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 C RRCID -> 033640 COMPL. DATE 01/22/1964 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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		1930	-0-	1930	9913	1930	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		1620	-0-	1620	11533	1620	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		2104	-0-	2104	13637	2104	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		2536	-0-	2536	16173	2536	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		2460	-0-	2460	18633	2460	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		2585	-0-	2585	21218	2585	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1					3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					3
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					3
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2190	3	67	9	Y	61	122	1			47
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1894	3	48	9	Y	44					91
02	1820 N	1481	-0-	-339	-0-	1459	3	22	9	Y	20					111
03	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1493	3	3	9	Y	3					114
04	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	1407	3	3	9	Y	3					117
05	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1382	3	15	9	Y	14					131

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

12	651 X	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	589 X	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252 X	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	-0-			-0-
*05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	560 N	73	-0-	-487	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	713 N	86	-0-	-627	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1829 N	895	-0-	-934	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1150	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
03	713 N	157	-0-	-556	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	1705 X	1211	-0-	-494	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1705 X	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

12	6634 X	4822	-0-	-1812	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
05	5146 X	5022	-0-	-124	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

12	2418 X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2418 X	2026	-0-	-392	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	1302 N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

12	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	744 N	422	-0-	-322	-0-	422	3	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
04	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05	868 N	428	-0-	-440	-0-	428	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

12	SWR 10	687	-0-	687	33776	687	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	589	-0-	589	34365	589	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	738	-0-	738	35103	738	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	915	-0-	915	36018	915	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	823	-0-	823	36841	823	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	819	-0-	819	37660	819	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2201 N	1922	-0-	-279	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	721	-0-	-371	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806 N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	756 N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 177804 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 8644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	744 N	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

12	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2282	-0-	-601	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1675	2	21	9	N	19	1	8					227
01	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1415	2	3	9	N	3							230
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17							247
03	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	1442	2	9	9	N	8	1	8					254
04	1380 N	336	-0-	-1044	-0-	336	2			N	-0-							254
05	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	1413	2	15	9	N	14	192	1		3	8		73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

12	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	200	1	3624	2	N	12							129
						13	9											
01	4185 X	2693	-0-	-1492	-0-	174	1	2491	2	N	25							154
						28	9											
02	3640 X	2901	-0-	-739	-0-	174	1	2704	2	N	21							175
						23	9											
03	3875 X	3203	-0-	-672	-0-	200	1	2973	2	N	27							202
						30	9											
04	3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	193	1	2428	2	N	26	193	1					35
						29	9											
05	3844 X	3022	-0-	-822	-0-	200	1	2789	2	N	30							65
						33	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
12	8122	X	7133	-0-	-989	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	4653	-0-	-3314	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	5591	-0-	-1633	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6827	-0-	-1171	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
*05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	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

12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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

12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1362	-0-	-901	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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

12	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	968	-0-	-675	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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

12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 10/15/1963 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675

12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	794	-0-	-270	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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

12	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	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

12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 T RRCID -> 033875 COMPL. DATE 01/22/1964 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3613	-0-	513	513	3613	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
12	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

12	5952	X	4100	-0-	-1852	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3627	-0-	-1891	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4116	-0-	-448	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	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

12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

12	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1029	-0-	-1792	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2342	-0-	-1108	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	2614	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
*05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
*05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

12	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	467	-0-	-773	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	728 N	523	-0-	-205	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

12	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3043	-0-	-57	83	3043	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2295	-0-	-83	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	2504	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
*05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

12	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01	2294 X	1649	-0-	-645	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
*05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

12	2325 X	215	-0-	-2110	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	2325 X	1311	-0-	-1014	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
02	2100 X	1612	-0-	-488	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	4865	-0-	1765	1765	4865	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
01	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
*05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

12	5605	X	3749	-0-	-1856	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
*05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

12	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1233	-0-	-999	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1072	-0-	-720	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3286	-0-	186	351	3286	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
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					37
01	1023	N	705	-0-	-318	-0-	25	1	679	2	N	1					38
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					38
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-					38
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					38
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	7					45
							8	9									

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 118809 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2032	-0-	-2525	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	1282	-0-	-2469	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2703	-0-	-685	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1527	-0-	-545	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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

12	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4936	-0-	-188	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
*05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

12	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

12	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

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
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1314	-0-	-670	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1246	-0-	-1078	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1021	-0-	-1583	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1127	-0-	-1085	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1644	-0-	-650	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	560	X	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	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

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
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	505	-0-	-951	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4043	-0-	943	1957	4043	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1130	-0-	-544	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	504	N	301	-0-	-203	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	1390	-0-	-2330	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3360 X	195	-0-	-3165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	2766	-0-	-294	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

12	2573 X	1637	-0-	-936	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	1001	-0-	-1045	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1848 X	1406	-0-	-442	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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

12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2812	-0-	-350	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2205	-0-	-51	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1001	-0-	-611	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	997	-0-	-708	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
*05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	720	-0-	-644	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	123	1	3914	2	N	3	185	1			43
							3	9									
01	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	112	1	3020	2	N	4					47
							4	9									
02	4116	X	3877	-0-	-239	-0-	134	1	3721	2	N	20					67
							22	9									
03	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	138	1	3516	2	N	30					97
							33	9									
04	4140	X	3358	-0-	-782	-0-	121	1	3215	2	N	20					117
							22	9									
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	109	1	3108	2	N	18					135
							20	9									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

12	961	X	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	284	-0-	-1111	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	560	-0-	-700	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -7) WELL #: 168 RRCID -> 145272 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9600 - 9919

12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1172	-0-	-256	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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

12	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1748	-0-	-577	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	1556	-0-	-1916	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3136	-0-	-824	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

12	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1289	-0-	-416	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1317	-0-	-139	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	476	N	22	-0-	-454	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2201	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

12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1099	-0-	-791	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

12	2883	X	1413	-0-	-1470	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1068	-0-	-1474	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1703	-0-	-593	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

12	372	X	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	372	X	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	X	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
01	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	1573	-0-	-1087	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	1237	-0-	-1613	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	1319	-0-	-1409	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

12	2511 X	1409	-0-	-1102	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

12	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	44454	X	42918	-0-	-1536	-0-	42918	2		N	-0-					-0-
01	44454	X	43292	-0-	-1162	-0-	43292	2		N	-0-					-0-
02	42924	X	35755	-0-	-7169	-0-	35755	2		N	-0-					-0-
03	44516	X	39483	-0-	-5033	-0-	39483	2		N	-0-					-0-
04	43080	X	39989	-0-	-3091	-0-	39989	2		N	-0-					-0-
05	43307	X	42172	-0-	-1135	-0-	42172	2		N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

12	159960	X	151322	-0-	-8638	-0-	151322	2		N	-0-					-0-
01	159960	X	138996	-0-	-20964	-0-	138996	2		N	-0-					-0-
02	144480	X	120807	-0-	-23673	-0-	120807	2		N	-0-					-0-
03	151311	X	136103	-0-	-15208	-0-	136103	2		N	-0-					-0-
04	146430	X	125531	-0-	-20899	-0-	125531	2		N	-0-					-0-
05	151311	X	125430	-0-	-25881	-0-	125430	2		N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2009 - W/O TO 193196 02/20/03

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	498	2	40	5	N	-0-					17
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1161	2	80	5	N	-0-					17
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-					17
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1396	2	N	-0-					17
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	N	-0-					17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	210	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	225	1	1515	2	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4836	X	3573	-0-	-1263	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	591	1	4346	2	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	565	1	4341	2	Y	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	674	1	4550	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					58
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					58
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					58
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	545	1	4006	2	N	-0-					58
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	511	1	3930	2	N	-0-					58
05	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	541	1	3652	2	N	-0-					58

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
12	3255	X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2496	-0-	-220	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	334	1	2454	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	309	1	2378	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	349	1	2354	2	Y	-0-					-0-

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
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596	X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	14	-0-	-3365	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					68
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					68
03	465	X	350	-0-	-115	-0-	42	1	308	2	N	-0-					68
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	-0-					68
*05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-					68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

12	3441	X	2258	-0-	-1183	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2665	-0-	-331	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	276	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1869	-0-	-1011	-0-	215	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

12	775	N	227	-0-	-548	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

12	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					141
01	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					141
02	2632	X	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-					141
03	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	325	1	2389	2	N	-0-					141
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	301	1	2317	2	N	-0-					141
05	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	338	1	2279	2	N	-0-					141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	53	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			66
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			66
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			66
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			66
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			66
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2	Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-			75
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		Y	-0-			75
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			75
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			75
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			75
05	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	2		Y	-0-			75

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

12	2790 X	722	-0-	-2068	-0-	722	2		Y	-0-			109
01	2635 X	521	-0-	-2114	-0-	521	2		Y	-0-			109
02	2156 X	1311	-0-	-845	-0-	1311	2		Y	-0-			109
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			109
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			109
*05	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			109

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	2	N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	241	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	203	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	82	1	200	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3491	-0-	491	491	613	1	2878	2	N	-0-					-0-
*05	3061	N	2570	-0-	-491	-0-	522	1	2048	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					30
01	930	X	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					30
02	840	X	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-					30
03	1178	X	903	-0-	-275	-0-	108	1	795	2	N	-0-					30
04	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	124	1	954	2	N	-0-					30
*05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	-0-					30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	212	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	246	1	1658	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	1092	-0-	-5015	-0-	1092	2			N	-0-					65
01	6107	X	1519	-0-	-4588	-0-	1519	2			N	-0-					65
02	5516	X	1263	-0-	-4253	-0-	1263	2			N	-0-					65
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	247	1	1813	2	N	-0-					65
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					65
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	2	N	-0-					65

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
02	448	X	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					27
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	2	N	-0-					27
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	-0-					27
*05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	115	1	772	2	N	-0-					27

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1028	1	7554	2	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1023	1	7865	2	N	-0-					-0-
*05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1105	1	7457	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3379 X	2563	-0-	-816	-0-	175	1	2388	2	N	-0-					10
01	3379 X	2179	-0-	-1200	-0-	138	1	2026	2	N	14	13	8			11
						15	9									
02	3052 X	1653	-0-	-1399	-0-	95	1	1558	2	N	-0-					11
03	3379 X	1361	-0-	-2018	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					11
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	202	1	3614	2	N	15	5	8			21
						17	9									
*05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	225	1	3769	2	N	14					35
						15	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

12	930 X	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2			95
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	N	5			100
02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5			105
03	1333 X	698	-0-	-635	-0-	690	2	8	9	N	7			112
04	1290 X	788	-0-	-502	-0-	785	2	3	9	N	3			115
05	1488 X	1345	-0-	-143	-0-	1343	2	2	9	N	2			117

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

12	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			10
01	186 X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-			10
02	168 X	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			10
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			10
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			10
*05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

12	403 X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-			132
01	403 X	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			132
02	392 X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-			132
03	434 X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-			132
04	420 X	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-			132
05	403 X	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-			132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ABER OIL & GAS CO. 001641
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	527	N	149	-0-	-378	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	91	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2200	2	N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	2	N	-0-					-0-

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
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3051	-0-	-1134	-0-	119	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	166	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	165	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	170	1	4032	2	N	-0-					-0-
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	169	1	4039	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	N	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	23	1	571	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	106	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	N	-0-					-0-
*05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	115	1	2729	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

12	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-					-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	57	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1126	-0-	-486	-0-	46	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

12	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3184	-0-	-908	-0-	124	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	157	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	4210	-0-	-6	-0-	166	1	4044	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3850	-0-	-230	-0-	155	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	159	1	3814	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

12	2604 N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	95	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2469	-0-	-42	-0-	99	1	2370	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

12	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	86	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2072 X	2055	-0-	-17	-0-	80	1	1975	2	Y	-0-					-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	76	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

12	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	2291	-0-	-1491	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	126	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2607	-0-	-453	-0-	106	1	2501	2	N	-0-					-0-
*05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	135	1	3205	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	82	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	146	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	136	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	144	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	114	1	2726	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	77	1	1825	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

12	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2841	2	77	9	Y	70	89	1			31
01	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	106	1	2605	2	Y	61	65	1			27
							67	9									
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	2	Y	33	37	1			23
							36	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	2	Y	47	43	1			27
							52	9									
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2508	2	Y	25	36	1			18
							28	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	68	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	61	1	1451	2	N	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1593	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	5	1			4
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	44	1	1085	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	1708	-0-	-989	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	100	1	2398	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	39	1	413	2	N	3					65
							3	9									
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	17	1	681	2	N	12					77
							13	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	10					87
							11	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	18					105
							20	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	77	1	589	2	N	14					119
							15	9									
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	63	1	684	2	N	8					127
							9	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

12	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	45	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	2	N	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	103	1	2480	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	572	-0-	-916	-0-	23	1	549	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
*05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

12	5084	X	2769	-0-	-2315	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2737	-0-	-1448	-0-	106	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2377	-0-	-843	-0-	93	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	100	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	92	1	2178	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	956	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	32	1	787	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	38	1	911	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	67	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	2	N	-0-					-0-
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	Y	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

12	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1687	2	10	9	Y	9	46	1			4
01	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	42	1	1025	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3100	N	3703	-0-	603	603	142	1	3444	2	Y	106	47	1			60
							117	9									
04	3000	N	3042	-0-	42	645	119	1	2842	2	Y	74	86	1			48
							81	9									
*05	3100	N	2817	-0-	-283	362	112	1	2655	2	Y	45	61	1			32
							50	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

12	4743	X	1153	-0-	-3590	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	78	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	104	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	282	1	6713	2	Y	-0-					-0-
*05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	234	1	5620	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		326	-0-	326	623	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	84	-0-	-16	607	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*05	735	N	128	-0-	-607	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	56	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	43	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	50	1	1200	2	N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-					-0-
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1755	-0-	-513	-0-	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	75	1	1810	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	72	1	1727	2	Y	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	2702	-0-	-398	2144	2702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2260	-0-	-840	1304	88	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1986	-0-	-814	490	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2357	X	1867	-0-	-490	-0-	73	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1358	-0-	-142	-0-	54	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	46	1	1085	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
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	136	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	151	1	3716	2	Y	-0-					-0-
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3870	2	Y	-0-					-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	148	1	3505	2	Y	-0-					-0-
*05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	159	1	3801	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

12	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1584	-0-	-524	-0-	61	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	93	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-					-0-
*05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	1377	-0-	1377	1377	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
*05	1377 X	-0-	-0-	-1377	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

12	1085 N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
04	960 N	403	-0-	-557	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
05	589 N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	97	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	99	1	2362	2	N	-0-					-0-
*05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1989	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	90	1	2148	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2437	-0-	-1190	-0-	95	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	142	1	3465	2	N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	138	1	3263	2	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	142	1	3423	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

12	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	64	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	100	1	2395	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	109	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	107	1	2648	2	N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	-0-					-0-
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	141	1	3378	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

12	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2538	-0-	-1244	-0-	99	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2647	-0-	-601	-0-	103	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	-0-					-0-
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1783	2	45	9	Y	41	46	1			18
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	43	42	1			19
							47	9									
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	44	32	1			31
							48	9									
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	68	1	1642	2	Y	49	52	1			28
							54	9									
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	66	1	1581	2	Y	51	46	1			33
							56	9									
05	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	66	1	1577	2	Y	34	43	1			24
							37	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	90	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	93	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	87	1	2068	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	90	1	2165	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	1242	-0-	-1455	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1094	-0-	-1200	-0-	43	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	92	1	2173	2	N	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	86	1	2076	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	74	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	120	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	156	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	167	1	3979	2	N	-0-					-0-
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	171	1	4087	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	N	-0-					-0-
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

12	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	99	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	96	1	2349	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

12	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	121	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	225	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	211	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	207	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	218	1	2307	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	121	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	151	115	1	2836	2	Y	-0-					-0-
03	3602	X	3451	-0-	-151	-0-	136	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	132	1	3174	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	996	-0-	-306	-0-	38	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
04	960	N	271	-0-	-689	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	55	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	2208	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	63	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1578	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	64	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	177	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	181	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	176	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	192	1	4553	2	N	-0-					-0-
*05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	208	1	4991	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	80	1	1918	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	94	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	112	1	2657	2	Y	-0-					-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	148	1	3529	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	3508	2	12	9	Y	11	15	1			5
01	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	135	1	3329	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	2999	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	134	1	3242	2	Y	23	19	1			13
							25	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	129	1	3067	2	Y	37	26	1			24
							41	9									
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	Y	37	35	1			26
							41	9									

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	143	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	134	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	109	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	56	1	1320	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1961	2	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	121	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3412	-0-	312	317	137	1	3275	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1762	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
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6960	2	87	9	Y	79	76	1			35
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	260	1	6423	2	Y	129	107	1			57
							142	9									
*02	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	224	1	5497	2	Y	106	89	1			74
							117	9									
03	6727	X	6190	-0-	-537	-0-	238	1	5805	2	Y	134	132	1			76
							147	9									
04	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	224	1	5317	2	Y	89	108	1			57
							98	9									
05	6727	X	5446	-0-	-1281	-0-	217	1	5179	2	Y	45	70	1			32
							50	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
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	101	1	2495	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1971	-0-	-913	-0-	76	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	111	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	114	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	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
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	Y	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2132	2	Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	96	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2396	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
12	2480	X	668	-0-	-1812	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	146	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	162	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	2	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	157	1	3749	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	180	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	178	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	162	1	3848	2	N	-0-					-0-
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	141	1	3387	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	115	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	140	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1529	-0-	-1974	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2136	-0-	-1367	-0-	83	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1895	-0-	-877	-0-	74	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	65	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3512	-0-	-1231	-0-	3510	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	195	1	4814	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	166	1	4092	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	150	1	3641	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3970	-0-	-500	-0-	160	1	3810	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	184	1	4389	2	Y	1					1
							1	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
12	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	96	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	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
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	195	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	297	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	254	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	288	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	287	1	742	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	348	1	1285	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
12	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	71	1	1741	2	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	109	1	2703	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1787	-0-	-873	-0-	70	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	32	1	3363	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	167	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	120	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	163	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	2	Y	-0-					-0-
*05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	215	1	5151	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

12	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2909	2	40	9	Y	36	39	1			16
01	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	134	1	3302	2	Y	46	42	1			20
							51	9									
*02	3388	X	3108	-0-	-280	-0-	120	1	2937	2	Y	46	34	1			32
							51	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3289	2	Y	57	57	1			32
							63	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3327	2	Y	42	48	1			30
							46	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	98	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	101	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	110	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	102	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	109	1	2614	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	36	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	37	1	889	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

12	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	197	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	206	1	5068	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	215	1	5218	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5400	X	4796	-0-	-604	-0-	194	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	207	1	4938	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

12	10385	X	8844	-0-	-1541	-0-	8844	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9501	-0-	-884	-0-	371	1	9130	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8511	-0-	-365	-0-	331	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	9312	-0-	-453	-0-	368	1	8944	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	8513	-0-	-937	-0-	344	1	8169	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	9376	-0-	-110	-0-	375	1	9001	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	995	2	34	9	Y	31	33	1			14
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	2	Y	40	36	1			18
							44	9									
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	39	1	936	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	25	18	1			18
							28	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3827	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3544	-0-	-180	-0-	138	1	3406	2	Y	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	154	1	3691	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2435	-0-	2435	2435	94	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2624	-0-	2624	5059	103	1	2509	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
04	7464	X	2405	-0-	-5059	-0-	97	1	2308	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1804	2	22	9	Y	20	14	1			9
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

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
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	40	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	39	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	2093	-0-	-2557	-0-	82	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	853	-0-	-1359	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	181	1	4305	2	Y	-0-					-0-
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	175	1	4216	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2805	-0-	-667	-0-	109	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2001	-0-	-855	-0-	78	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	100	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	100	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	102	1	2431	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-

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
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	124	1	3036	2	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	85	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	84	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	161	1	3835	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3208	-0-	108	108	129	1	3079	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	70	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	69	1	1666	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	2	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	57	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	71	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1848	-0-	-1190	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1331	-0-	-1521	-0-	52	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1517	-0-	-863	-0-	60	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	64	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
*05	2896	N	2878	-0-	-18	-0-	115	1	2763	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5298	-0-	-592	-0-	207	1	5091	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4765	-0-	-303	-0-	186	1	4579	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	204	1	4965	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	204	1	4868	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	205	1	4910	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	27	1	664	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	25	1	622	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	26	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	27	1	670	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1874	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3019	-0-	-1352	-0-	118	1	2901	2	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	148	1	3642	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	163	1	3960	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	158	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	163	1	3901	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	50	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	44	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	106	1	2633	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	114	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	125	1	3052	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	128	1	3043	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	177	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	167	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	181	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	185	1	4431	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2480	X	824	-0-	-1656	-0-	790	2	34	9	Y	31	48	1			14
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	2	Y	141	92	1			63
							155	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	63	1			1
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	105	1	2556	2	Y	83	37	1			47
							91	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	Y	72	73	1			46
							79	9									
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	1964	2	Y	79	69	1			56
							87	9									

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

12	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	83	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	86	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1459	2	65	9	Y	59	59	1			26
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1464	2	Y	56	57	1			25
							62	9									
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	2	Y	63	53	1			36
							69	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1395	2	Y	62	58	1			40
							68	9									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1422	2	Y	45	53	1			32
							50	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1579	-0-	-994	-0-	61	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2042	-0-	-655	-0-	82	1	1960	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2384	-0-	-1584	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2634	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	110	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	114	1	2699	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	115	1	2722	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	98	1	2397	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	83	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	93	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	94	1	2255	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	65	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	100	1	2394	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	49	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	1554	-0-	-988	-0-	61	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	104	1	2582	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	82	1	1979	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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
12	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	56	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	1774	-0-	-365	-0-	71	1	1703	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2653	-0-	-385	-0-	103	1	2550	2	Y	-0-					-0-
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	127	1	3137	2	Y	-0-					-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	131	1	3188	2	Y	-0-					-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	119	1	2831	2	Y	-0-					-0-
*05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	128	1	3067	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	2580 N	1927	-0-	-653	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	2728 N	388	-0-	-2340	-0-	15	1	373	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
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			7
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	9	12	1			4
						10	9									
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	12	8	1			8
						13	9									
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	9	11	1			6
						10	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11191	X	8351	-0-	-2840	-0-	8168	2	183	9	Y	166	153	1			74
01	10540	X	8643	-0-	-1897	-0-	331	1	8144	2	Y	153	159	1			68
							168	9									
*02	8540	X	7518	-0-	-1022	-0-	288	1	7102	2	Y	116	103	1			81
							128	9									
03	9455	X	8075	-0-	-1380	-0-	312	1	7600	2	Y	148	145	1			84
							163	9									
04	9150	X	7490	-0-	-1660	-0-	298	1	7057	2	Y	123	128	1			79
							135	9									
05	8649	X	7541	-0-	-1108	-0-	299	1	7146	2	Y	87	105	1			61
							96	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	11	6	1			5
01	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	158	1	3885	2	Y	59	38	1			26
							65	9									
*02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	199	1	4910	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3541	2	Y	58	60	1			33
							64	9									
04	3840	X	1238	-0-	-2602	-0-	50	1	1156	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	263	1	6276	2	Y	46	32	1			33
							51	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		69	-0-	69	79	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		35	-0-	35	114	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	169	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	146	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	161	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	165	1	3963	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

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

12	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	27	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	1606	-0-	-1277	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2507	-0-	-209	-0-	98	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	2790 N	2402	-0-	-388	-0-	96	1	2306	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	127	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-
*05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

12	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1491	-0-	-369	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	75	1	1795	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	2497	-0-	-1223	-0-	98	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	3087	-0-	-105	-0-	121	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	176	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	169	1	4003	2	Y	-0-					-0-
*05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	185	1	4441	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

12	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	248	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	290	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	260	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	282	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	281	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	284	1	854	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	87	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	126	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	N	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	132	1	3154	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

12	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	277	1	4141	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	435	1	4179	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4072	-0-	-44	-0-	393	1	3679	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	433	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	426	1	3699	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3731	-0-	-826	-0-	381	1	3350	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

12	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	103	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	109	1	2626	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1148	2	19	9	Y	17	22	1			8
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

12	3100	N	4103	-0-	1003	2700	4103	2			Y	-0-					-0-
01	6809	X	4109	-0-	-2700	-0-	161	1	3948	2	Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	136	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	142	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	137	1	3249	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	139	1	3323	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

12	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

12	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	219	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	196	1	4830	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	211	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	211	1	5046	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1684	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	106	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	116	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	105	1	2512	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4714	-0-	1614	5858	4714	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3712	-0-	612	6470	144	1	3568	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3952	-0-	1152	7622	150	1	3678	2	Y	113	34	1			79
							124	9									
*03	3100	N	6144	-0-	3044	10666	237	1	5750	2	Y	143	141	1			81
							157	9									
*04	3000	N	6232	-0-	3232	13898	246	1	5847	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
*05	19337	X	5439	-0-	-13898	-0-	214	1	5125	2	Y	91	107	1			65
							100	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	992	-0-	-341	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	58	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	57	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	56	1	1344	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	Y	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	868	-0-	-496	-0-	34	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					92
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	156	1	3836	2	N	-0-					92
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3344	2	N	-0-					92
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3875	2	N	-0-					92
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	153	1	3641	2	N	-0-					92
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	178	1	4269	2	N	-0-					92

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
01	3503	X	1554	-0-	-1949	-0-	61	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	100	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	2	N	-0-			-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	72	1	1717	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
01	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	83	1	2053	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	93	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	2	N	-0-			-0-
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	2338	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5157	-0-	-2841	-0-	5157	2			Y	-0-			-0-
01	7998	X	3062	-0-	-4936	-0-	119	1	2943	2	Y	-0-			-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	317	1	7784	2	Y	-0-			-0-
03	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	316	1	7684	2	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	296	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	8959	X	7599	-0-	-1360	-0-	304	1	7295	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	74	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	60	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1019	-0-	-811	-0-	41	1	978	2	Y	-0-			-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	52	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	41	1	979	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	988	-0-	-438	-0-	39	1	949	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	45	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	-0-			-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1385	2	101	9	Y	92	84	1			41
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	76	83	1			34
							84	9									
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	51	1	1243	2	Y	125	96	1			71
							138	9									
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	53	1	1262	2	Y	103	108	1			66
							113	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	Y	79	89	1			56
							87	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

12	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	72	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	65	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1399	-0-	-401	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	63	1	1520	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

12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	60	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	72	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	64	1	1534	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

12	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	87	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	88	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	95	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	95	1	2280	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

*09	990	N	930	-0-	-60	-0-	36	1	891	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*10	3100	N	9777	-0-	6677	6677	9777	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	12737	-0-	9737	16414	493	1	12244	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	10528	-0-	7428	23842	10528	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	9717	-0-	6617	30459	376	1	9299	2	Y	38	21	1			17
							42	9									
*02	38211	X	7752	-0-	-30459	-0-	300	1	7389	2	Y	57	34	1			40
							63	9									
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	304	1	7385	2	Y	81	75	1			46
							89	9									
*04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	62	68	1			40
							68	9									
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	Y	45	53	1			32
							50	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3221	-0-	121	121	127	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	127	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
*05	2935	N	2808	-0-	-127	-0-	113	1	2695	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	80	1	1922	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	107	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	108	1	2575	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1458	-0-	-743	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	83	1	1982	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	68	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1519	-0-	-1271	-0-	60	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	66	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	148	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	138	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	154	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	150	1	3576	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	158	1	3779	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-					-0-
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	23	1	572	2	N	-0-					-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	23	1	550	2	N	-0-					-0-
05	868	N	659	-0-	-209	-0-	26	1	633	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

12	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	106	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	127	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-					-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	136	1	3258	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

12	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	68	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2616	2	61	9	Y	55	57	1			24
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2755	2	Y	59	57	1			26
							65	9									
*02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2849	2	Y	67	64	1			38
							74	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2563	2	Y	58	59	1			37
							64	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	Y	45	50	1			32
							50	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	283	1	6961	2	Y	-0-					-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	383	1	9463	2	Y	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	424	1	10310	2	Y	-0-					-0-
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	386	1	9169	2	Y	-0-					-0-
05	8494	X	6736	-0-	-1758	-0-	270	1	6466	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	459	1	6596	2	Y	68	67	1			30
							75	9									
01	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	788	1	7448	2	Y	56	61	1			25
							62	9									
*02	4060	X	3681	-0-	-379	-0-	533	1	3094	2	Y	49	40	1			34
							54	9									
03	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	681	1	4145	2	Y	67	63	1			38
							74	9									
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	810	1	7246	2	Y	62	60	1			40
							68	9									
*05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	818	1	7051	2	Y	45	53	1			32
							50	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	481	1	3052	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2324	-0-	-1582	-0-	426	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	417	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	609	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3013	-0-	-377	-0-	561	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	486	1	2095	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3918	-0-	918	918	158	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	329					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

12	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2277	-0-	-1071	-0-	89	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2627	-0-	-397	-0-	103	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	103	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	106	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	99	1	2373	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	100	1	2464	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2412	-0-	-416	-0-	94	1	2318	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	103	1	2424	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	103	1	2464	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	54	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

12	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	105	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	104	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	108	1	2584	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

12	7688	X	6602	-0-	-1086	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6810	-0-	-816	-0-	265	1	6545	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6030	-0-	-522	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6614	-0-	-485	-0-	261	1	6353	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6371	-0-	-499	-0-	257	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

12	9114	X	8253	-0-	-861	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6291	-0-	-2823	-0-	246	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	319	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	333	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	319	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	318	1	7616	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

12	24118	X	21906	-0-	-2212	-0-	21906	2			Y	-0-					-0-
01	21452	X	15904	-0-	-5548	-0-	621	1	15283	2	Y	-0-					-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	796	1	19602	2	Y	-0-					-0-
03	24180	X	20108	-0-	-4072	-0-	794	1	19314	2	Y	-0-					-0-
04	23400	X	13765	-0-	-9635	-0-	556	1	13209	2	Y	-0-					-0-
05	22599	X	20344	-0-	-2255	-0-	816	1	19528	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: RRCID -> 267789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 9854

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*09	0	Z	50512	-0-	50512	785209	1944	1	48361	2	N	188	178	1			110
							207	9									
*10	0	Z	45864	-0-	45864	831073	24	1	45619	2	N	201	195	1			116
							221	9									
11	0	Z	44421	-0-	44421	875494	1739	1	42449	2	N	212	226	1			102
							233	9									
12	0	Z	40449	-0-	40449	915943	24	1	40185	2	N	218	223	1			97
							240	9									
01	0	Z	39620	-0-	39620	955563	1559	1	37849	2	N	193	204	1			86
							212	9									
02	0	Z	34147	-0-	34147	989710	1324	1	32633	2	N	173	138	1			121
							190	9									
03	0	Z	36272	-0-	36272	1025982	1423	1	34619	2	N	209	201	1			118
							230	9									
04	0	Z	33261	-0-	33261	1059243	1333	1	31723	2	N	186	185	1			119
							205	9									
05	0	Z	32865	-0-	32865	1092108	1311	1	31403	2	N	137	159	1			97
							151	9									

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	96	1	1335	2	Y	1					25
							1	9									
01	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					25
02	2128	X	1317	-0-	-811	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					25
03	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	77	1	1388	2	Y	1					26
							1	9									
04	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					26
05	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	63	1	1389	2	Y	1					27
							1	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

12	4061	X	2778	-0-	-1283	-0-	183	1	2565	2	Y	27					80
							30	9									
01	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	158	1	2747	2	Y	26					106
							29	9									
02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	146	1	2703	2	Y	17	100	1			23
							19	9									
03	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	147	1	2650	2	Y	21					44
							23	9									
04	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	109	1	2264	2	Y	18					62
							20	9									
05	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	123	1	2703	2	Y	21					83
							23	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

12	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

12	868	N	722	-0-	-146	-0-	46	1	646	2	Y	27	49	1			15
							30	9									
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	697	2	Y	25					40
							28	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	21	51	1			10
							23	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	27					37
							30	9									
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	596	2	Y	9					46
							10	9									
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	50	57	1			39
							55	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

12	3162	X	1923	-0-	-1239	-0-	127	1	1776	2	Y	18					62
							20	9									
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	163	1	2818	2	Y	26					88
							29	9									
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	136	1	2506	2	Y	15	84	1			19
							17	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	Y	24					43
							26	9									
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	110	1	2290	2	Y	19					62
							21	9									
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	142	1	3117	2	Y	24					86
							26	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

12	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	169	1	3783	2	N	232	188	1			221
							255	9									
01	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	190	1	3678	2	N	248	179	1			290
							273	9									
02	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	212	1	3856	2	N	223	189	1			324
							245	9									
03	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	203	1	4028	2	N	201					525
							221	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	181	1	3764	2	N	200	385	1			340
							220	9									
05	4774	X	4285	-0-	-489	-0-	174	1	3986	2	N	114	178	1			276
							125	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1640	-0-	-1057	-0-	109	1	1530	2	Y	1					35
						1	9									
01	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	86	1	1490	2	Y	-0-					35
02	2520 X	1775	-0-	-745	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					35
03	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	95	1	1718	2	Y	1					36
						1	9									
04	2250 X	1575	-0-	-675	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					36
05	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	75	1	1642	2	Y	2					38
						2	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

12	7626 X	4913	-0-	-2713	-0-	328	1	4582	2	Y	3					54
						3	9									
01	6448 X	4416	-0-	-2032	-0-	241	1	4175	2	Y	-0-					54
02	5824 X	4487	-0-	-1337	-0-	230	1	4257	2	Y	-0-					54
03	5239 X	4150	-0-	-1089	-0-	218	1	3929	2	Y	3					57
						3	9									
04	4740 X	4095	-0-	-645	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-					57
05	4960 X	4332	-0-	-628	-0-	188	1	4138	2	Y	5					62
						6	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

12	3565 X	2650	-0-	-915	-0-	125	1	2497	2	N	25					239
						28	9									
01	3565 X	2468	-0-	-1097	-0-	113	1	2354	2	N	1					240
						1	9									
02	3220 X	2706	-0-	-514	-0-	136	1	2567	2	N	3	180	1			63
						3	9									
03	3534 X	2917	-0-	-617	-0-	146	1	2771	2	N	-0-					63
04	3270 X	3221	-0-	-49	-0-	156	1	3052	2	N	12					75
						13	9									
05	3007 X	2878	-0-	-129	-0-	150	1	2720	2	N	7					82
						8	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

12	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	125	1	1746	2	N	107	180	1			184
						118	9									
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	103					287
						113	9									
02	1596 N	1171	-0-	-425	-0-	56	1	1036	2	N	72	190	1			169
						79	9									
03	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	84	1	1515	2	N	118					287
						130	9									
04	2070 N	1611	-0-	-459	-0-	73	1	1517	2	N	19	1	8			305
						21	9									
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1299	2	N	80	186	1			199
						88	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4028	2	N	7					20
							8	9									
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	2	N	12					32
							13	9									
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	172	1	3256	2	N	10					42
							11	9									
03	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	187	1	3544	2	N	6					48
							7	9									
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	185	1	3614	2	N	7					55
							8	9									
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	191	1	3460	2	N	7					62
							8	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					135
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					135
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	26	1	399	2	N	-0-					135
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-					135
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	2	N	-0-					135
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					135

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

12	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	124	1	1730	2	Y	74	134	1			48
							81	9									
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	106	1	1831	2	Y	64					112
							70	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	101	1	1868	2	Y	58	136	1			34
							64	9									
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	96	1	1724	2	Y	59					93
							65	9									
04	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	78	1	1622	2	Y	23					116
							25	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	90	1	1976	2	Y	125	138	1			103
							138	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	219	1	3003	2	N	145	191	1			148
							160	9									
01	3007	X	2251	-0-	-756	-0-	393	1	1744	2	N	104					252
							114	9									
02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	402	1	1728	2	N	68	190	1			130
							75	9									
03	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4915	382	1	2189	2	N	126					256
							139	9									
04	7391	X	2476	-0-	-4915	-0-	280	1	2065	2	N	119	181	1			194
							131	9									
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	124	188	1			130
							136	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	2	N	-0-					64
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	N	-0-					64
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	N	-0-					64
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					64
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	N	-0-					64
*05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

12	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3213	2	2	9	N	2					67
01	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3656	2	1	9	N	1					68
02	3388	X	2369	-0-	-1019	-0-	2369	2			N	-0-					68
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					68
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4301	2	2	9	N	2					70
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					70

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

12	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3873	2	1	9	N	1					83
01	4495	X	1871	-0-	-2624	-0-	1871	2			N	-0-					83
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					83
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					83
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					83
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10					168
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					170
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					172
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					172
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3					175
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					178

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 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
12	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	116	-0-	-2054	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	169	-0-	-1815	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6541	X	6075	-0-	-466	-0-	6075	2			N	-0-					165
01	7254	X	5625	-0-	-1629	-0-	5625	2			N	-0-					165
02	6552	X	4987	-0-	-1565	-0-	4987	2			N	-0-					165
03	7254	X	5029	-0-	-2225	-0-	5029	2			N	-0-					165
04	5910	X	4950	-0-	-960	-0-	4950	2			N	-0-					165
05	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					165

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
12	22258	X	18171	-0-	-4087	-0-	18117	2	54	9	N	49					117
01	21142	X	18900	-0-	-2242	-0-	18845	2	55	9	N	50					167
02	18872	X	15715	-0-	-3157	-0-	15662	2	53	9	N	48					215
03	20894	X	16299	-0-	-4595	-0-	16216	2	83	9	N	75	183	1			107
04	20220	X	13898	-0-	-6322	-0-	13845	2	53	9	N	48					155
05	18910	X	15398	-0-	-3512	-0-	15343	2	55	9	N	50					205

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
12	465	X	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					73
01	496	X	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					73
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					73
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	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
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					40
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					40
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					40
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					40
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					40
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					6
01	3782	X	1987	-0-	-1795	-0-	1987	2			Y	-0-					6
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					6
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					6
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			6
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

12	4278	X	3859	-0-	-419	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					181
01	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	115	1	3829	2	N	10					191
							11	9									
02	3500	X	3462	-0-	-38	-0-	100	1	3325	2	N	34	174	1			51
							37	9									
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	121	1	4036	2	N	-0-					51
04	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	102	1	3388	2	N	11					62
							12	9									
05	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	101	1	3372	2	N	19					81
							21	9									

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

12	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	83	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2441	-0-	-247	-0-	71	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

12	992	N	847	-0-	-145	-0-	25	1	822	2	N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	24	1	816	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	22	1	748	2	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	2	N	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

12	6448	X	5813	-0-	-635	-0-	169	1	5631	2	N	12					240
							13	9									
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	160	1	5326	2	N	8	186	1			62
							9	9									
02	5572	X	5176	-0-	-396	-0-	151	1	5025	2	N	-0-					62
03	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	166	1	5544	2	N	-0-					62
04	5970	X	5234	-0-	-736	-0-	151	1	5021	2	N	56					118
							62	9									
05	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	144	1	4799	2	N	10					128
							11	9									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					50
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					50
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					50
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	3					53
							3	9									
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	N	25					78
							28	9									
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					78

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	91	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3014	2	N	8					8
							9	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	12					20
							13	9									
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	18					38
							20	9									

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	7425	-0-	-3467	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	4983	-0-	-7789	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	2716	-0-	-9644	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	1611	-0-	-11161	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	75	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	79	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

12	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4484	-0-	-220	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4304	-0-	-904	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
MOORE, LEO GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 119391 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10296 - 10303

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

12	2895 N	2743	-0-	-152	-0-	2664	2	79	9	N	72					234
01	3100 N	5289	-0-	2189	2189	5210	2	79	9	N	72	197	1			109
02	4388 X	2199	-0-	-2189	-0-	2144	2	55	9	N	50					159
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2846	2	72	9	N	65					224
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	2	98	9	N	89	194	1			119
*05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2760	2	91	9	N	83					202

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6159	2	150	9	N	136	189	1			594
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-	74	1			520
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5254	2	155	9	N	141					661
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5672	2	65	9	N	59	184	1			536
*04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5593	2	144	9	N	131					667
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					667

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	434 N	378	-0-	-56	-0-	139	1	237	2	N	2					137
						2	9									
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	148	1	146	2	N	3					140
						3	9									
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	190	1	134	2	N	1					141
						1	9									
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	N	15					156
						17	9									
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	432	2	N	9					165
						10	9									
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	196	1	392	2	N	6	1	8			170
						7	9									

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	291	1	495	2	N	7					131
						8	9									
01	744 N	569	-0-	-175	-0-	282	1	278	2	N	8					139
						9	9									
02	756 N	414	-0-	-342	-0-	240	1	170	2	N	4					143
						4	9									
03	806 N	636	-0-	-170	-0-	188	1	435	2	N	12					155
						13	9									
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	4					159
						4	9									
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	234	1	469	2	N	13					172
						14	9									

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	192	1	4671	2	N	37					90
							41	9									
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	221	1	5437	2	N	44					134
							48	9									
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	208	1	5128	2	N	36					170
							40	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	235	1	5709	2	N	47	190	1			27
							52	9									
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	215	1	5116	2	N	25					52
							28	9									
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	205	1	4905	2	N	23					75
							25	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

12	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	177	1	4362	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	163	1	4004	2	Y	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	186	1	4543	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	175	1	4177	2	Y	-0-					-0-
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	185	1	4445	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

12	32271	X	3134	-0-	-29137	-0-	228	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	32271	X	2195	-0-	-30076	-0-	283	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	29148	X	1671	-0-	-27477	-0-	266	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	1485	-0-	-30786	-0-	288	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	31230	X	856	-0-	-30374	-0-	265	1	591	2	N	-0-					-0-
05	32271	X	831	-0-	-31440	-0-	271	1	560	2	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 #: 2 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

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

12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	448	1	3126	2	N	6					173
						7	9									
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	422	1	3246	2	N	1					174
						1	9									
02	3192 X	2907	-0-	-285	-0-	394	1	2512	2	N	1					175
						1	9									
03	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	404	1	2683	2	N	-0-					175
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	464	1	3134	2	N	6	1	8			180
						7	9									
*05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	468	1	3446	2	N	-0-					180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

12	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	283	1	1973	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	331	1	2541	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	2800 X	2503	-0-	-297	-0-	339	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	270	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	1545	-0-	-1245	-0-	199	1	1343	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	223	1	1645	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

12	4433 #	4059	-0-	-374	-0-	231	1	3828	2	N	-0-					12
01	4433 #	4109	-0-	-324	-0-	237	1	3872	2	N	-0-					12
02	4004 #	3591	-0-	-413	-0-	217	1	3374	2	N	-0-					12
03	4278 #	4093	-0-	-185	-0-	252	1	3841	2	N	-0-					12
04	4020 #	3808	-0-	-212	-0-	230	1	3578	2	N	-0-					12
05	4123 #	4009	-0-	-114	-0-	253	1	3756	2	N	-0-					12

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

12	2263 #	1697	-0-	-566	-0-	1695	2	2	9	N	2					132
01	2263 #	1817	-0-	-446	-0-	1815	2	2	9	N	2					134
02	1820 #	1641	-0-	-179	-0-	1638	2	3	9	N	3					137
03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9					146
04	1770 #	1705	-0-	-65	-0-	1701	2	4	9	N	4					150
05	1829 #	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	N	10					160

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
12	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1310	2	N	3					25
						3	9									
01	1488 #	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1266	2	N	-0-					25
02	1344 #	1242	-0-	-102	-0-	167	1	1066	2	N	8					33
						9	9									
03	1488 #	1452	-0-	-36	-0-	190	1	1262	2	N	-0-					33
04	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	5					38
						6	9									
05	1488 #	1480	-0-	-8	-0-	176	1	1298	2	N	5					43
						6	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

12	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	616 N	131	-0-	-485	-0-	18	1	112	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	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

12	961 N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-					55
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					55
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					55
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					55
04	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-					55
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

12	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

12	14B2 EXT	153	-0-	153	340	153	3			N	-0-					49
01	14B2 EXT	153	-0-	153	493	153	3			N	-0-					49
02	14B2 EXT	150	-0-	150	643	150	3			N	-0-					49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	643					N	NO RPT					49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

12	14B2 EXT	413	-0-	413	919	413	3			N	-0-					72
01	14B2 EXT	413	-0-	413	1332	413	3			N	-0-					72
02	14B2 EXT	405	-0-	405	1737	405	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1737					N	NO RPT					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	5890 #	2218	-0-	-3672	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
01	5890 #	2579	-0-	-3311	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
02	5320 #	2398	-0-	-2922	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
03	6909	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2	N	-0-			-0-
04	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
*05	3871 R	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7689	2	42	9	N	38	182	1			49
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7670	2	35	9	N	32					81
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6995	2	28	9	N	25					106
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7660	2	34	9	N	31					137
*04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5387	2	19	9	N	17					154
*05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					154

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2442	-0-	-2208	-0-	2434	2	8	9	N	7					53
01	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2786	2	13	9	N	12					65
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	3251	2	10	9	N	9					74
03	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3044	2	8	9	N	7					81
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8					89
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	2	9	9	N	8					97

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	#	1734	-0-	-498	-0-	1733	2	1	9	N	1					117
01	2294	#	1991	-0-	-303	-0-	1985	2	6	9	N	5					122
02	2072	#	1877	-0-	-195	-0-	1874	2	3	9	N	3					125
03	2294	#	2119	-0-	-175	-0-	2115	2	4	9	N	4					129
04	2070	#	1949	-0-	-121	-0-	1948	2	1	9	N	1					130
05	2077	#	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					39
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					39
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					39
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					39
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					39
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					263
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
*05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					178
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					178
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					178
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	942	2	190	9	N	173					217
*04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	259	2	152	9	N	138					355
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355

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
12	6425	R	6425	-0-	-0-	-0-	6390	2	35	9	N	32					320
01	6479	#	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					320
02	5852	#	5334	-0-	-518	-0-	5331	2	3	9	N	3	185	1			138
03	5579	R	5579	-0-	-0-	-0-	5529	2	50	9	N	45					183
*04	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4867	2	6	9	N	5					188
*05	6417	#	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					188

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316 #	4222	-0-	-3094	-0-	4169	2	53	9	N	48	184	1			147
01	7316 #	5023	-0-	-2293	-0-	5023	2			N	-0-					147
02	5544 #	4478	-0-	-1066	-0-	4395	2	83	9	N	75					222
03	4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4347	2	116	9	N	105					327
*04	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4580	2	168	9	N	153					480
*05	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					480

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

12	4743 #	3307	-0-	-1436	-0-	3274	2	33	9	N	30					225
01	3407 R	3407	-0-	-0-	-0-	3295	2	112	9	N	102					327
02	3528 #	2582	-0-	-946	-0-	2564	2	18	9	N	16					343
03	3906 #	3327	-0-	-579	-0-	3327	2			N	-0-	188	1			155
*04	3630 #	3471	-0-	-159	-0-	3407	2	64	9	N	58					213
*05	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					213

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					50
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 #	-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

12	2294 #	1994	-0-	-300	-0-	1986	3	8	9	N	7					170
01	2325 #	1512	-0-	-813	-0-	1486	3	26	9	N	24	1	8			193
02	2100 #	1492	-0-	-608	-0-	1486	3	6	9	N	5					198
03	2325 #	1403	-0-	-922	-0-	1388	3	15	9	N	14	178	1			34
04	1920 #	994	-0-	-926	-0-	988	3	6	9	N	5					39
05	1984 #	1432	-0-	-552	-0-	1428	3	4	9	N	4					43

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5					143
01	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1694	3	55	9	N	50					193
02	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26					219
03	1860 #	1142	-0-	-718	-0-	1125	3	17	9	N	15					234
04	1800 #	981	-0-	-819	-0-	972	3	9	9	N	8					242
05	1922 #	667	-0-	-1255	-0-	659	3	8	9	N	7					249

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					28
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					28
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					28
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					28
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			38
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			38
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			28
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			28
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			28
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			28
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			28
*05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

12	186	#	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-			69
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-			69
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			69
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			69
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			69
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

12	372	#	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	N	-0-			37
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-			37
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	2	N	-0-			37
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-			37
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-			37
*05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	20					93
							22	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	23					116
							25	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	23					139
							25	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	21					160
							23	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	21					181
							23	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	198	3	N	22					203
							24	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

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	Y	26					47
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5					10
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	283	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					9
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3					7
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	Y	2	6	1			3

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	298	2	9	9	Y	8					10
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	Y	2					7
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			2

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	2	18	9	Y	16					29
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	787	2	14	9	Y	13	20	1			22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					25
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	831	2	8	9	Y	7	21	1			11
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	759	2	8	9	Y	7					18
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	641	2	2	9	Y	2	16	1			4

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					11
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					12

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	Y	28					54
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	Y	25	38	1			41
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					41
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1454	2	17	9	Y	15	36	1			20
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1423	2	17	9	Y	15					35
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12	35	1			12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

12	403	N	350	-0-	-53	-0-	327	2	23	9	N	21					140
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19					159
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	133	1			26
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	396	2	14	9	N	13					43
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	N	12					55

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	2			Y	-0-					10
01	682	N	498	-0-	-184	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	1			14
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	13	1			8
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					12
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	505	2	6	9	Y	5	12	1			5

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1094	2	19	9	Y	17					36
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1021	2	19	9	Y	17	25	1			28
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6					34
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	30	1			16
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13					29
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	32	1			11

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2545	2	8	9	N	7					47
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	2430	2	14	9	N	13					60
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					70
03	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2549	2	10	9	N	9					79
04	2850	X	2434	-0-	-416	-0-	2428	2	6	9	N	5					84
05	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2347	2	9	9	N	8					92

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

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
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	3	N	-0-					110
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-					110
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	11	1	259	3	N	-0-					110
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					110
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-					110
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					110

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					23
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					23
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					23
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					23
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					23
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					37
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					37
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					37
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	339	2	N	23					80
							25	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	32					112
							35	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	33					145
							36	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	50					195
							55	9									
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	16	166	1			45
							18	9									
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	25					70
							28	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

12	899	N	822	-0-	-77	-0-	47	1	766	2	N	8					82
							9	9									
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	45	1	727	2	N	17					99
							19	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	22					121
							24	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	18					139
							20	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	15					154
							17	9									
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	55	1	833	2	N	16					170
							18	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

12	2971	N	-0-	-0-	-2971	B	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
*04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	108	2	31	9	N	28				90
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	30	2	50	9	N	45				135
02	168	N	74	-0-	-94	B	-0-	30	2	44	9	N	40				175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	30	2	33	9	N	30				205
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	30	2	53	9	N	48	175	1		78
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	30	2	46	9	N	42				120

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	14	1	343	3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	10	1	250	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	12	1	325	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	439	-0-	439 B	439	16	1	423	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	414	-0-	414 B	853	15	1	399	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	3	N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	31	1	765	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	23	1	606	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	941	-0-	941 B	941	33	1	908	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	1134	-0-	1134 B	2075	41	1	1093	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	19	1	455	3	N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	8	1	207	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	209	-0-	-163 B	-0-	8	1	201	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	206	-0-	206 B	206	7	1	199	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	409	-0-	409 B	615	15	1	394	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	96	-0-	96 B	96	3	1	93	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	103	-0-	103 B	199	4	1	99	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
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10	252	-0-	252 B	252	9	1	243	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	125	-0-	125 B	377	5	1	120	3	N	-0-			-0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	48	1	989	3	N	1			28
						1	9							
01	1240 N	770	-0-	-470 B	-0-	31	1	735	3	N	4			32
						4	9							
02	812 N	726	-0-	-86 B	-0-	29	1	697	3	N	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	34	1	911	3	N	2			34
						2	9							
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	30	1	820	3	N	3			37
						3	9							
*05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	31	1	885	3	N	12			49
						13	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	30	1	619	3	N	-0-			84
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	25	1	607	3	N	-0-			84
02	560 N	532	-0-	-28 B	-0-	21	1	511	3	N	-0-			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	22	1	588	3	N	1			85
						1	9							
04	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	19	1	502	3	N	-0-			85
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	20	1	536	3	N	-0-			87

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	247	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	13	1	355	3	N	-0-			-0-
04 INC G-10		283	-0-	283 B	283	10	1	273	3	N	-0-			-0-
05 INC G-10		309	-0-	309 B	592	11	1	298	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
04 INC G-10		121	-0-	121 B	121	4	1	117	3	N	-0-			-0-
05 INC G-10		114	-0-	114 B	235	4	1	110	3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	3	N	5			208
						6	9							
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	11	1	275	3	N	-0-			208
02	168 N	158	-0-	-10 B	-0-	6	1	143	3	N	8			216
						9	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	12	1	307	3	N	5			221
						6	9							
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	3	N	4			225
						4	9							
*05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	11	1	296	3	N	5			230
						6	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	14	1	289	3	N	4					192
						4	9									
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	16	1	374	3	N	-0-					192
02	336 N	236	-0-	-100 B	-0-	9	1	224	3	N	3					195
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	14	1	386	3	N	2					197
						2	9									
04	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					197
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					197

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
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	26	1	535	3	N	-0-					187
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	20	1	487	3	N	-0-					187
02	700 N	251	-0-	-449 B	-0-	10	1	241	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	32	1	851	3	N	-0-					187
04	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	16	1	440	3	N	-0-					187
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	17	1	462	3	N	-0-					187

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
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					124
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	12	1	279	3	N	-0-					124
02	280 N	109	-0-	-171 B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	132	-0-	-147 B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					124
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					124
*05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	6	1	154	3	N	-0-					124

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	130	6			54

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
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	12	1	252	3	N	5					185
						6	9									
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	-0-					185
*02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	11	178	1			19
						12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	11	1	278	3	N	-0-					19
04	480 N	335	-0-	-145 B	-0-	12	1	319	3	N	4					23
						4	9									
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	11	1	284	3	N	5					28
						6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	3	N	10					172
							11	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					172
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	38	1	925	3	N	-0-					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	38	1	1014	3	N	-0-					172
04	1200	N	965	-0-	-235 B	-0-	34	1	931	3	N	-0-					172
*05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	39	1	1014	3	N	12	167	1			17
							13	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	15	1	308	3	N	5					43
							6	9									
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	15	1	359	3	N	-0-					43
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	9	1	214	3	N	5					48
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	16	1	435	3	N	5					53
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	16	1	436	3	N	4					57
							4	9									
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	16	1	425	3	N	4					61
							4	9									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

*10	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	44	1	917	3	N	-0-					28
11	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	43	1	1007	3	N	3					31
							3	9									
12	961	N	864	-0-	-97 B	-0-	40	1	818	3	N	5					36
							6	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					36
*02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	44	1	1177	3	N	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	44	1	1177	3	N	-0-					41
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	45	1	1237	3	N	3					44
							3	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	44	1	1163	3	N	2					46
							2	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

12	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	6	1	121	3	N	3					164
							3	9									
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	3	N	7					171
							8	9									
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	129	3	N	-0-					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					171
*04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	5	1	130	3	N	1					172
							1	9									
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					172

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	18	1	365	3	N	-0-					106
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	3	N	-0-					106
02	392 N	137	-0-	-255 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	142	-0-	-230 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					106
04	240 N	163	-0-	-77 B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					106
*05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	18	1	374	3	N	-0-					106

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

*10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					146
*11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	55	1	1284	3	N	7					153
						8	9									
*12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	54	1	1072	3	N	-0-					153
01	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	62	1	1487	3	N	-0-					153
02	1260 N	1251	-0-	-9 B	-0-	49	1	1193	3	N	8					161
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	56	1	1481	3	N	5					166
						6	9									
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	56	1	1526	3	N	4					170
						4	9									
*05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	54	1	1420	3	N	3					183
						3	9									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	5	1	101	3	N	4					143
						4	9									
01	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	5	1	108	3	N	-0-					143
02	280 N	80	-0-	-200 B	-0-	3	1	70	3	N	6					149
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4					153
						4	9									
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	4					157
						4	9									
*05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	N	5					162
						6	9									

REED (HAYNESVILLE CONS.) 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

12	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			N	-0-					91
01	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1281	2	1	9	N	1					92
02	1428 N	1336	-0-	-92	-0-	1336	2			N	-0-					92
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					92
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					92
05	1488 N	646	-0-	-842	-0-	646	2			N	-0-					92

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			45
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			45
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			45
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			45
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			45
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

12	2077 #	1867	-0-	-210	-0-	1867	2		N	-0-			99
01	2046 #	1901	-0-	-145	-0-	1901	2		N	-0-			99
02	1820 #	1688	-0-	-132	-0-	1688	2		N	-0-			99
03	2015 #	1708	-0-	-307	-0-	1708	2		N	-0-			99
04	1890 #	1654	-0-	-236	-0-	1654	2		N	-0-			99
05	1891 #	1729	-0-	-162	-0-	1729	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			53
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			53
02	476 #	268	-0-	-208	-0-	268	2		N	-0-			53
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			53
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			53
*05	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			53

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

12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			37
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			37
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			37
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			37
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			37
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	2624	2			N	-0-					42
01	3100 X	2458	-0-	-642	-0-	2458	2			N	-0-					42
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					42
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					42
04	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2			N	-0-					42
*05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					42

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					120
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					120
02	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					120
03	2015 N	847	-0-	-1168	-0-	847	2			N	-0-					120
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					120
05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	1144	2			N	-0-					120

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					69
01	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					69
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					69
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					69
04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					69
*05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

12	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					57
01	3100 X	2311	-0-	-789	-0-	2298	2	13	9	N	12					69
02	2800 X	2058	-0-	-742	-0-	2058	2			N	-0-					69
03	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	2726	2			N	-0-					69
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					69
*05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					44
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					44
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					44

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					147
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					147
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					147
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					147
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					147
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					147

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					27
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					27
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					27
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					27
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					27

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

12	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9277	2	166	9	N	151	191	1			42
01	10137	X	8858	-0-	-1279	-0-	8691	2	167	9	N	152					194
02	8512	X	7829	-0-	-683	-0-	7707	2	122	9	N	111	175	1			130
03	9424	X	5558	-0-	-3866	-0-	5530	2	28	9	N	25					155
04	9120	X	8952	-0-	-168	-0-	8866	2	86	9	N	78	191	1			42
05	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	9048	2	168	9	N	153					195

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

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	636	2	33	9	Y	30					58
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	Y	13					71
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	129	2	6	9	Y	5	62	1			14
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	281	2	10	9	Y	9					23
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	213	2	8	9	Y	7	21	1			9
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	108	2	7	9	Y	6					15

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

12	372 X	127	-0-	-245	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	210 X	2	-0-	-208	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

12	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2	N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

12	3040	3040	-0-	-0-	-0-	2902	2	138	9	N	125			139
01	3992	3992	-0-	-0-	-0-	3881	2	111	9	N	101	195	1	45
02	3388	3388	-0-	-0-	-0-	3300	2	88	9	N	80			125
03	3676	3676	-0-	-0-	-0-	3586	2	90	9	N	82			207
*04	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3215	2	86	9	N	78	183	1	102
05	2480	3216	-0-	736	736	3139	2	77	9	N	70			172

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

12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	2	23	9	Y	21			126
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	23	9	Y	21			147
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32			179
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1353	2	25	9	Y	23			202
04	1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1016	2	17	9	Y	15	179	1	38
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16			54

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3187		3187	-0-	-0-	-0-	92	1	3078	2	N	15					234
							17	9									
01	3423		3423	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	32	185	1			81
							35	9									
02	3134		3134	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	2	N	38					119
							42	9									
03	3465		3465	-0-	-0-	-0-	100	1	3326	2	N	35					154
							39	9									
*04	3021		3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	27					181
							30	9									
*05	3292		3292	-0-	-0-	-0-	102	1	3157	2	N	30					211
							33	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			216
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			216
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			216
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			216
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			216
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			216

RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10308 - 10324

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	1650	-0-	-799	-0-	363	1	1276	2	N	10					141
						11	9									
01	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	17	1	1174	2	N	32					173
						35	9									
02	1652 N	1537	-0-	-115	-0-	329	1	1191	2	N	15					188
						17	9									
03	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	238	1	1142	2	N	36	197	1			27
						40	9									
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	221	1	1260	2	N	-0-					27
*05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	431	1	1524	2	N	-0-					27

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

12	1333 N	598	-0-	-735	-0-	131	1	461	2	N	5					118
						6	9									
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	20					138
						22	9									
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	537	2	N	14					152
						15	9									
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	87	1	418	2	N	1					153
						1	9									
04	600 N	450	-0-	-150	-0-	67	1	383	2	N	-0-					153
05	775 N	643	-0-	-132	-0-	131	1	461	2	N	46	181	1			18
						51	9									

ROUND PRAIRIE (SMACKOVER) 78553 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCKNIGHT, PEYTON WELL #: 1 RRCID -> 051636 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 12188 PERF.10161 - 10176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	2356	2	N	-0-					223
01	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	133	1	1062	2	N	-0-					223
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-					223
03	2542	N	1420	-0-	-1122	-0-	151	1	1203	2	N	60					283
							66	9									
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	218	1	1739	2	N	129	355	1			57
							142	9									
05	2666	X	1700	-0-	-966	-0-	189	1	1504	2	N	6					63
							7	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

12	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3288	2	24	9	N	22					130
01	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2097	2	165	9	N	150					280
02	DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	2764	2	26	9	N	24	184	1			120
03	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	4436	1643	2	3	9	N	3					123
04	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	5821	1364	2	21	9	N	19					142
05	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	7803	1975	2	7	9	N	6					148

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

12	4774	X	3596	-0-	-1178	-0-	596	1	2725	2	N	250	189	1			204
							275	9									
01	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	546	1	2595	2	N	197	369	1			32
							217	9									
02	4088	X	3674	-0-	-414	-0-	684	1	2793	2	N	179					211
							197	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	661	1	2677	2	N	276	356	1			131
							304	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	853	1	3099	2	N	208	184	1			155
							229	9									
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	911	1	3027	2	N	168	186	1			137
							185	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

12	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	369	1	1690	2	N	103	188	1			200
							113	9									
01	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	544	1	2586	2	N	70	185	1			85
							77	9									
02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	548	1	2240	2	N	45					130
							50	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	806	1	3261	2	N	122					252
							134	9									
04	3090	X	2506	-0-	-584	-0-	513	1	1864	2	N	117					369
							129	9									
05	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	470	1	1562	2	N	59	186	1			242
							65	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	206	1	943	2	N	53					100
							58	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	N	64					164
							70	9									
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	85	1	347	2	N	45					209
							50	9									
03	1209	N	112	-0-	-1097	-0-	11	1	44	2	N	52					261
							57	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	28	1	103	2	N	45	189	1			117
							50	9									
05	527	N	55	-0-	-472	-0-	1	1	4	2	N	45					162
							50	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	365	-0-	-224	-0-	60	1	273	2	N	29	171	1			74
							32	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	15					89
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	95	1	388	2	N	35					124
							39	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	169	1	685	2	N	33					157
							36	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	N	50					207
							55	9									
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	86	1	285	2	N	29					236
							32	9									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1804	2	54	9	N	49					127
01	2232	N	1281	-0-	-951	-0-	1247	2	34	9	N	31					158
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2055	2	46	9	N	42					200
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2385	2	79	9	N	72	191	1			81
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					91
05	2325	N	1229	-0-	-1096	-0-	1229	2			N	-0-					91

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	124	1	738	2	N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	80	1	479	2	N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	178	1	1068	2	N	-0-					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54002	28662	-0-	-25340	36936	26874	3	1788	9	Y	1625	1619	1			119
01	54002	20730	-0-	-33272	3664	19351	3	1379	9	Y	1254	1302	1			71
02	11254 R	7590	-0-	-3664	-0-	7137	3	453	9	Y	412	460	1			23
03	15958 R	15958	-0-	-0-	-0-	15123	3	835	9	Y	759	628	1			154
04	33060 #	21245	-0-	-11815	-0-	19762	3	1483	9	Y	1348	1404	1			98
05	28675 #	20599	-0-	-8076	-0-	19826	3	773	9	Y	703	718	1			83

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
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
12	24056 X	19188	-0-	-4868	-0-	1130	1	17934	3	N	113	181	1			82
						124	9									
*01	24056 X	18269	-0-	-5787	-0-	1073	1	17088	3	N	98					180
						108	9									
*02	19208 X	14358	-0-	-4850	-0-	863	1	13368	3	N	115	180	1			115
						127	9									
*03	20150 X	3422	-0-	-16728	-0-	248	1	3153	3	N	19					134
						21	9									
04	19500 X	1864	-0-	-17636	-0-	147	1	1651	3	N	60					194
						66	9									
05	19189 X	17804	-0-	-1385	-0-	1261	1	16433	3	N	100	179	1			115
						110	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37634 X	35527	-0-	-2107	-0-	2101	1	33335	3	N	83					162
						91	9									
*01	37634 X	35699	-0-	-1935	-0-	2103	1	33479	3	N	106	168	1			100
						117	9									
*02	32424 X	29781	-0-	-2643	-0-	1807	1	27973	3	N	1	64	3			37
						1	9									
*03	35898 X	27358	-0-	-8540	-0-	1978	1	25129	3	N	228	180	1			85
						251	9									
04	34740 X	32658	-0-	-2082	-0-	2669	1	29900	3	N	81					166
						89	9									
05	35712 X	29374	-0-	-6338	-0-	2089	1	27205	3	N	73	175	1			64
						80	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161 X	5133	-0-	-2028	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	5335	-0-	-1547	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	4918	-0-	-626	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	3706	-0-	-1750	-0-	3706	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259 X	1416	-0-	-16843	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	18259 X	9615	-0-	-8644	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	15904 X	13386	-0-	-2518	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
03	17608 X	9407	-0-	-8201	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	11460 X	11163	-0-	-297	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
05	14818 X	7437	-0-	-7381	-0-	7437	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/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	64579	X	64579	-0-	-0-	-0-	64579	2			N	-0-					-0-
01	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	66556	2			N	-0-					-0-
02	64260	X	60070	-0-	-4190	-0-	60070	2			N	-0-					-0-
03	71145	X	60749	-0-	-10396	-0-	60749	2			N	-0-					-0-
04	68850	X	66022	-0-	-2828	-0-	66022	2			N	-0-					-0-
*05	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	67107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242	X	22217	-0-	-2025	-0-	281	1	21936	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	21318	-0-	-2273	-0-	273	1	21045	2	N	-0-					-0-
*02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	268	1	19156	2	N	-0-					-0-
*03	19654	X	18782	-0-	-872	-0-	239	1	18543	2	N	-0-					-0-
*04	19020	X	18283	-0-	-737	-0-	231	1	18052	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	18604	-0-	-1050	-0-	269	1	18335	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155961	X	134155	-0-	-21806	-0-	2967	1	131188	2	N	-0-					-0-
01	154969	X	148450	-0-	-6519	-0-	3261	1	145189	2	N	-0-					-0-
*02	133196	X	114147	-0-	-19049	-0-	2707	1	111440	2	N	-0-					-0-
*03	147467	X	136252	-0-	-11215	-0-	3150	1	133102	2	N	-0-					-0-
*04	142710	X	125587	-0-	-17123	-0-	3013	1	122574	2	N	-0-					-0-
05	147467	X	125953	-0-	-21514	-0-	3456	1	122497	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	325	1	14351	2	N	-0-					-0-
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	312	1	13900	2	N	-0-					-0-
*02	12908	X	12685	-0-	-223	-0-	301	1	12384	2	N	-0-					-0-
*03	14291	X	12630	-0-	-1661	-0-	292	1	12338	2	N	-0-					-0-
*04	13830	X	11818	-0-	-2012	-0-	284	1	11534	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	11335	-0-	-2956	-0-	311	1	11024	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41199	X	39287	-0-	-1912	-0-	869	1	38418	2	N	-0-					-0-
01	41199	X	41189	-0-	-10	-0-	905	1	40284	2	N	-0-					-0-
*02	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	890	1	36620	2	N	-0-					-0-
*03	37417	X	31865	-0-	-5552	-0-	737	1	31128	2	N	-0-					-0-
*04	36210	X	29811	-0-	-6399	-0-	715	1	29096	2	N	-0-					-0-
*05	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1033	1	36604	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54746	X	51487	-0-	-3259	-0-	651	1	50836	2	N	-0-					-0-
01	54746	X	49979	-0-	-4767	-0-	641	1	49338	2	N	-0-					-0-
*02	49028	X	37714	-0-	-11314	-0-	520	1	37194	2	N	-0-					-0-
*03	54281	X	42561	-0-	-11720	-0-	541	1	42020	2	N	-0-					-0-
*04	51300	X	47828	-0-	-3472	-0-	605	1	47223	2	N	-0-					-0-
05	51491	X	12136	-0-	-39355	-0-	175	1	11961	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/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420 X	17690	-0-	-7730	-0-	391	1	17299	2	N	-0-					-0-
01	23746 X	21152	-0-	-2594	-0-	465	1	20687	2	N	-0-					-0-
*02	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	447	1	18380	2	N	-0-					-0-
*03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	473	1	19977	2	N	-0-					-0-
*04	19380 X	19040	-0-	-340	-0-	457	1	18583	2	N	-0-					-0-
05	20026 X	19009	-0-	-1017	-0-	522	1	18487	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

12	7316 X	2955	-0-	-4361	-0-	37	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	5487 X	4856	-0-	-631	-0-	62	1	4794	2	N	-0-					-0-
*02	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	57	1	4083	2	N	-0-					-0-
*03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	55	1	4272	2	N	-0-					-0-
*04	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	55	1	4329	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	4697	-0-	-15	-0-	68	1	4629	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

12	49321 X	45112	-0-	-4209	-0-	998	1	44114	2	N	-0-					-0-
01	49321 X	42624	-0-	-6697	-0-	936	1	41688	2	N	-0-					-0-
*02	42308 X	31034	-0-	-11274	-0-	736	1	30298	2	N	-0-					-0-
*03	46841 X	43904	-0-	-2937	-0-	1015	1	42889	2	N	-0-					-0-
*04	44790 X	40397	-0-	-4393	-0-	969	1	39428	2	N	-0-					-0-
05	45105 X	40844	-0-	-4261	-0-	1121	1	39723	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

12	16554 X	13834	-0-	-2720	-0-	306	1	13528	2	N	-0-					-0-
01	15624 X	14174	-0-	-1450	-0-	311	1	13863	2	N	-0-					-0-
*02	12824 X	12494	-0-	-330	-0-	296	1	12198	2	N	-0-					-0-
*03	14198 X	13465	-0-	-733	-0-	311	1	13154	2	N	-0-					-0-
*04	13740 X	7873	-0-	-5867	-0-	189	1	7684	2	N	-0-					-0-
05	14198 X	13668	-0-	-530	-0-	375	1	13293	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	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

12	7006 X	6729	-0-	-277	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	5546	-0-	-1460	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
*05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

12	90421 X	90421	-0-	-0-	-0-	1143	1	89278	2	N	-0-					-0-
01	92632 X	92632	-0-	-0-	-0-	1188	1	91444	2	N	-0-					-0-
*02	85568 X	80122	-0-	-5446	-0-	1105	1	79017	2	N	-0-					-0-
*03	94736 X	86234	-0-	-8502	-0-	1096	1	85138	2	N	-0-					-0-
*04	91200 X	82925	-0-	-8275	-0-	1050	1	81875	2	N	-0-					-0-
05	92907 X	83620	-0-	-9287	-0-	1208	1	82412	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 #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58249 X	50793	-0-	-7456	-0-	642	1	50151	2	N	-0-					-0-
01	58249 X	48922	-0-	-9327	-0-	627	1	48295	2	N	-0-					-0-
*02	49840 X	43153	-0-	-6687	-0-	595	1	42558	2	N	-0-					-0-
*03	50778 X	47046	-0-	-3732	-0-	598	1	46448	2	N	-0-					-0-
*04	49140 X	47951	-0-	-1189	-0-	607	1	47344	2	N	-0-					-0-
05	50778 X	46691	-0-	-4087	-0-	674	1	46017	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

12	75566 X	75566	-0-	-0-	-0-	955	1	74611	2	N	-0-					-0-
01	68888 X	68888	-0-	-0-	-0-	883	1	68005	2	N	-0-					-0-
*02	68348 X	66357	-0-	-1991	-0-	915	1	65442	2	N	-0-					-0-
*03	75671 X	72304	-0-	-3367	-0-	919	1	71385	2	N	-0-					-0-
*04	73230 X	68536	-0-	-4694	-0-	867	1	67669	2	N	-0-					-0-
05	75578 X	68727	-0-	-6851	-0-	993	1	67734	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

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

12	112006 X	112006	-0-	-0-	-0-	2477	1	109529	2	N	-0-					-0-
01	109251 X	109251	-0-	-0-	-0-	2400	1	106851	2	N	-0-					-0-
*02	96852 X	93562	-0-	-3290	-0-	2219	1	91343	2	N	-0-					-0-
*03	107229 X	96474	-0-	-10755	-0-	2230	1	94244	2	N	-0-					-0-
*04	103770 X	97101	-0-	-6669	-0-	2330	1	94771	2	N	-0-					-0-
05	107229 X	87948	-0-	-19281	-0-	2413	1	85535	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

12	23126 X	20983	-0-	-2143	-0-	265	1	20718	2	N	-0-					-0-
01	23126 X	22718	-0-	-408	-0-	291	1	22427	2	N	-0-					-0-
*02	20244 X	16571	-0-	-3673	-0-	228	1	16343	2	N	-0-					-0-
*03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	285	1	22142	2	N	-0-					-0-
*04	23100 X	23100	-0-	-0-	-0-	292	1	22808	2	N	-0-					-0-
*05	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	331	1	22573	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

12	116519 X	116519	-0-	-0-	-0-	1472	1	115047	2	N	-0-					-0-
01	116089 X	116089	-0-	-0-	-0-	1488	1	114601	2	N	-0-					-0-
*02	109116 X	106920	-0-	-2196	-0-	1474	1	105446	2	N	-0-					-0-
*03	124191 X	124191	-0-	-0-	-0-	1578	1	122613	2	N	-0-					-0-
*04	116910 X	116281	-0-	-629	-0-	1472	1	114809	2	N	-0-					-0-
05	118513 X	113620	-0-	-4893	-0-	1641	1	111979	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	58	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4385	2	N	-0-					-0-
*02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	55	1	3968	2	N	-0-					-0-
*03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	4329	2	N	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	58	1	4559	2	N	-0-					-0-
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	71	1	4860	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	302	1	23607	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	3422	-0-	-11458	-0-	44	1	3378	2	N	-0-					-0-
*02	11984	X	2367	-0-	-9617	-0-	33	1	2334	2	N	-0-					-0-
*03	23901	X	1809	-0-	-22092	-0-	23	1	1786	2	N	-0-					-0-
*04	23130	X	15684	-0-	-7446	-0-	199	1	15485	2	N	-0-					-0-
05	23901	X	10231	-0-	-13670	-0-	148	1	10083	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	27487	-0-	-4970	-0-	608	1	26879	2	N	-0-					-0-
01	31434	X	30250	-0-	-1184	-0-	664	1	29586	2	N	-0-					-0-
*02	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	629	1	25893	2	N	-0-					-0-
*03	29326	X	24650	-0-	-4676	-0-	570	1	24080	2	N	-0-					-0-
*04	28380	X	27701	-0-	-679	-0-	665	1	27036	2	N	-0-					-0-
05	29326	X	24010	-0-	-5316	-0-	659	1	23351	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	606	-0-	-727	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55366	X	43210	-0-	-12156	-0-	546	1	42664	2	N	-0-					-0-
01	55366	X	47667	-0-	-7699	-0-	611	1	47056	2	N	-0-					-0-
*02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	573	1	40954	2	N	-0-					-0-
*03	44851	X	44851	-0-	-0-	-0-	570	1	44281	2	N	-0-					-0-
*04	43095	X	43095	-0-	-0-	-0-	545	1	42550	2	N	-0-					-0-
*05	44523	X	44523	-0-	-0-	-0-	643	1	43880	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25420	X	20532	-0-	-4888	-0-	259	1	20273	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	17832	-0-	-1946	-0-	229	1	17603	2	N	-0-					-0-
*02	17864	X	16220	-0-	-1644	-0-	224	1	15996	2	N	-0-					-0-
*03	20522	X	16075	-0-	-4447	-0-	204	1	15871	2	N	-0-					-0-
*04	19860	X	15354	-0-	-4506	-0-	194	1	15160	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	14840	-0-	-5682	-0-	214	1	14626	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21266	X	19974	-0-	-1292	-0-	252	1	19722	2	N	-0-					-0-
01	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	231	1	17820	2	N	-0-					-0-
*02	16912	X	15302	-0-	-1610	-0-	211	1	15091	2	N	-0-					-0-
*03	19964	X	9030	-0-	-10934	-0-	115	1	8915	2	N	-0-					-0-
*04	19320	X	17679	-0-	-1641	-0-	224	1	17455	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	15304	-0-	-4660	-0-	221	1	15083	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/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13330 X	10112	-0-	-3218	-0-	224	1	9888	2	N	-0-			-0-
01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	246	1	10963	2	N	-0-			-0-
*02	9744 X	8597	-0-	-1147	-0-	204	1	8393	2	N	-0-			-0-
*03	10788 X	10331	-0-	-457	-0-	239	1	10092	2	N	-0-			-0-
*04	10890 X	9817	-0-	-1073	-0-	236	1	9581	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	9011	-0-	-2242	-0-	247	1	8764	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

12	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	175	1	13685	2	N	-0-			-0-
01	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	203	1	15599	2	N	-0-			-0-
*02	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	215	1	15370	2	N	-0-			-0-
*03	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	228	1	17733	2	N	-0-			-0-
*04	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	209	1	16315	2	N	-0-			-0-
*05	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	244	1	16624	2	N	-0-			-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

12	62929 X	62929	-0-	-0-	-0-	795	1	62134	2	N	-0-			-0-
01	59117 X	49322	-0-	-9795	-0-	632	1	48690	2	N	-0-			-0-
*02	60316 X	60316	-0-	-0-	-0-	832	1	59484	2	N	-0-			-0-
*03	62434 X	59473	-0-	-2961	-0-	756	1	58717	2	N	-0-			-0-
*04	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	777	1	60637	2	N	-0-			-0-
05	62434 X	54480	-0-	-7954	-0-	787	1	53693	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

12	12183 X	9575	-0-	-2608	-0-	518	1	9057	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	7652	-0-	-2113	-0-	462	1	7190	2	N	-0-			-0-
02	11200 X	8417	-0-	-2783	-0-	452	1	7965	2	N	-0-			-0-
03	12400 X	10342	-0-	-2058	-0-	535	1	9807	2	N	-0-			-0-
04	12000 X	10602	-0-	-1398	-0-	571	1	10031	2	N	-0-			-0-
*05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	629	1	9217	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

12	12090 X	7936	-0-	-4154	-0-	430	1	7506	2	N	-0-			-0-
01	11191 X	6155	-0-	-5036	-0-	372	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	5354	-0-	-2290	-0-	288	1	5066	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	6135	-0-	-2328	-0-	317	1	5818	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	6207	-0-	-1473	-0-	334	1	5873	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	5849	-0-	-2087	-0-	374	1	5475	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

12	6355 X	4051	-0-	-2304	-0-	51	1	4000	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	3642	-0-	-2713	-0-	47	1	3595	2	N	-0-			-0-
*02	4480 X	3652	-0-	-828	-0-	50	1	3602	2	N	-0-			-0-
*03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	66	1	5103	2	N	-0-			-0-
*04	4800 X	4112	-0-	-688	-0-	52	1	4060	2	N	-0-			-0-
*05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	74	1	5046	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

12	6262 X	5322	-0-	-940	-0-	288	1	5034	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	3144	-0-	-3118	-0-	190	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	3796	-0-	-1160	-0-	204	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4483	-0-	-1004	-0-	232	1	4251	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4690	-0-	-620	-0-	253	1	4437	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	2834	-0-	-2498	-0-	181	1	2653	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 #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3620	-0-	-1774	-0-	46	1	3574	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	41	1	3133	2	N	-0-					-0-
*02	5600	X	3983	-0-	-1617	-0-	55	1	3928	2	N	-0-					-0-
*03	5332	X	3352	-0-	-1980	-0-	43	1	3309	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	1956	-0-	-3204	-0-	25	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2021	-0-	-2381	-0-	29	1	1992	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	24006	-0-	-7056	-0-	303	1	23703	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	22380	-0-	-8682	-0-	287	1	22093	2	N	-0-					-0-
*02	21924	X	18168	-0-	-3756	-0-	250	1	17918	2	N	-0-					-0-
*03	24273	X	20174	-0-	-4099	-0-	256	1	19918	2	N	-0-					-0-
*04	23490	X	15775	-0-	-7715	-0-	200	1	15575	2	N	-0-					-0-
05	23994	X	14231	-0-	-9763	-0-	206	1	14025	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4359	-0-	-1345	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5225	-0-	-2122	-0-	66	1	5159	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	4823	-0-	-2524	-0-	62	1	4761	2	N	-0-					-0-
*02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	42	1	3035	2	N	-0-					-0-
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	61	1	4745	2	N	-0-					-0-
*04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	74	1	5761	2	N	-0-					-0-
*05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	106	1	7226	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	8009	-0-	-5352	-0-	101	1	7908	2	N	-0-					-0-
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	147	1	11337	2	N	-0-					-0-
*02	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	122	1	8757	2	N	-0-					-0-
*03	10230	X	8025	-0-	-2205	-0-	102	1	7923	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	7047	-0-	-2853	-0-	89	1	6958	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9053	-0-	-1177	-0-	131	1	8922	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156240	X	137792	-0-	-18448	-0-	1741	1	136051	2	N	-0-					-0-
01	156240	X	133611	-0-	-22629	-0-	1713	1	131898	2	N	-0-					-0-
*02	127652	X	122179	-0-	-5473	-0-	1684	1	120495	2	N	-0-					-0-
*03	141329	X	131181	-0-	-10148	-0-	1667	1	129514	2	N	-0-					-0-
*04	136770	X	125252	-0-	-11518	-0-	1585	1	123667	2	N	-0-					-0-
05	137795	X	127993	-0-	-9802	-0-	1848	1	126145	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	341	1	15059	2	N	-0-					-0-
01	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	286	1	12721	2	N	-0-					-0-
*02	17416	X	13951	-0-	-3465	-0-	331	1	13620	2	N	-0-					-0-
*03	15903	X	13904	-0-	-1999	-0-	321	1	13583	2	N	-0-					-0-
*04	15390	X	11617	-0-	-3773	-0-	279	1	11338	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	10279	-0-	-5190	-0-	282	1	9997	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/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

12	7285 X	6445	-0-	-840	-0-	349	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	6770	-0-	-515	-0-	409	1	6361	2	N	-0-					-0-
02	8568 X	5978	-0-	-2590	-0-	321	1	5657	2	N	-0-					-0-
03	8029 X	6727	-0-	-1302	-0-	348	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	325	1	5699	2	N	-0-					-0-
*05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	457	1	6688	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	576	-0-	-2214	-0-	35	1	541	2	N	-0-					-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-					-0-
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	434 X	307	-0-	-127	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
02	392 X	81	-0-	-311	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
03	1147 X	255	-0-	-892	-0-	3	1	252	2	N	-0-					-0-
04	1110 X	126	-0-	-984	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

12	3689 X	796	-0-	-2893	-0-	10	1	786	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	432	-0-	-3133	-0-	6	1	426	2	N	-0-					-0-
*02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	2	N	-0-					-0-
*03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	24	1	1881	2	N	-0-					-0-
*04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	N	-0-					-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	25	1	1719	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

12	21328 X	18226	-0-	-3102	-0-	403	1	17823	2	N	-0-					-0-
01	21328 X	14804	-0-	-6524	-0-	325	1	14479	2	N	-0-					-0-
*02	19264 X	9107	-0-	-10157	-0-	216	1	8891	2	N	-0-					-0-
*03	21328 X	14274	-0-	-7054	-0-	330	1	13944	2	N	-0-					-0-
*04	17760 X	5590	-0-	-12170	-0-	134	1	5456	2	N	-0-					-0-
05	18228 X	5176	-0-	-13052	-0-	142	1	5034	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

12	27683 X	12689	-0-	-14994	-0-	687	1	12002	2	N	-0-					-0-
01	25761 X	9753	-0-	-16008	-0-	589	1	9164	2	N	-0-					-0-
02	20692 X	11592	-0-	-9100	-0-	623	1	10969	2	N	-0-					-0-
03	21886 X	20070	-0-	-1816	-0-	1038	1	19032	2	N	-0-					-0-
04	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	984	1	17273	2	N	-0-					-0-
*05	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	899	1	13166	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/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	295	1	13047	2	N	-0-					-0-
01	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	293	1	13038	2	N	-0-					-0-
*02	13356 X	11215	-0-	-2141	-0-	266	1	10949	2	N	-0-					-0-
*03	14787 X	12231	-0-	-2556	-0-	283	1	11948	2	N	-0-					-0-
*04	13470 X	11508	-0-	-1962	-0-	276	1	11232	2	N	-0-					-0-
05	13361 X	11713	-0-	-1648	-0-	321	1	11392	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

12	15841 X	14411	-0-	-1430	-0-	319	1	14092	2	N	-0-					-0-
01	15841 X	13227	-0-	-2614	-0-	291	1	12936	2	N	-0-					-0-
*02	15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	367	1	15118	2	N	-0-					-0-
*03	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	489	1	20672	2	N	-0-					-0-
*04	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	423	1	17195	2	N	-0-					-0-
*05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	504	1	17853	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

12	1643 X	347	-0-	-1296	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1167	-0-	-476	-0-	26	1	1141	2	N	-0-					-0-
*02	1484 N	502	-0-	-982	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	2	N	-0-					-0-
*04	1140 N	897	-0-	-243	-0-	22	1	875	2	N	-0-					-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	14	1	495	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	364	1	6366	2	N	-0-					-0-
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	548	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6608	2	N	-0-					-0-
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	364	1	6666	2	N	-0-					-0-
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	307	1	4492	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

12	9455 X	8906	-0-	-549	-0-	482	1	8424	2	N	-0-					-0-
01	9455 X	8222	-0-	-1233	-0-	497	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	9072 X	7820	-0-	-1252	-0-	420	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	8897 X	8408	-0-	-489	-0-	435	1	7973	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	8140	-0-	-470	-0-	439	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8897 X	7670	-0-	-1227	-0-	490	1	7180	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	806 X	411	-0-	-395	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	373	-0-	-719	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	768	2	N	-0-					-0-
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20150 X	19213	-0-	-937	-0-	425	1	18788	2	N	-0-			-0-
01	20150 X	19200	-0-	-950	-0-	422	1	18778	2	N	-0-			-0-
*02	18172 X	16459	-0-	-1713	-0-	390	1	16069	2	N	-0-			-0-
*03	20119 X	17960	-0-	-2159	-0-	415	1	17545	2	N	-0-			-0-
*04	19230 X	17054	-0-	-2176	-0-	409	1	16645	2	N	-0-			-0-
05	19251 X	16960	-0-	-2291	-0-	465	1	16495	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

12	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	485	1	8483	2	N	-0-			-0-
01	10168 X	8437	-0-	-1731	-0-	510	1	7927	2	N	-0-			-0-
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	565	1	9945	2	N	-0-			-0-
03	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	540	1	9898	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8061	-0-	-1449	-0-	434	1	7627	2	N	-0-			-0-
05	10602 X	8179	-0-	-2423	-0-	523	1	7656	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

12	32612 X	23770	-0-	-8842	-0-	300	1	23470	2	N	-0-			-0-
01	30504 X	28707	-0-	-1797	-0-	368	1	28339	2	N	-0-			-0-
*02	26712 X	18641	-0-	-8071	-0-	257	1	18384	2	N	-0-			-0-
*03	29574 X	21450	-0-	-8124	-0-	273	1	21177	2	N	-0-			-0-
*04	28620 X	27247	-0-	-1373	-0-	345	1	26902	2	N	-0-			-0-
05	28799 X	26452	-0-	-2347	-0-	382	1	26070	2	N	-0-			-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

12	682 X	35	-0-	-647	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	N	-0-			-0-
*03	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	238	1	10069	2	N	-0-			-0-
*04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	147	1	5978	2	N	-0-			-0-
*05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	43	1	3393	2	N	-0-			-0-
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	58	1	4447	2	N	-0-			-0-
*02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	56	1	4038	2	N	-0-			-0-
*03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	66	1	5117	2	N	-0-			-0-
*04	3810 X	2418	-0-	-1392	-0-	31	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3235	-0-	-702	-0-	47	1	3188	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
*04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	N	-0-			-0-
*05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

12	9579 X	7600	-0-	-1979	-0-	168	1	7432	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	8104	-0-	-1382	-0-	178	1	7926	2	N	-0-			-0-
*02	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	208	1	8561	2	N	-0-			-0-
*03	8091 X	6653	-0-	-1438	-0-	154	1	6499	2	N	-0-			-0-
*04	7830 X	6279	-0-	-1551	-0-	151	1	6128	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7707	-0-	-384	-0-	211	1	7496	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	1951	-0-	-901	-0-	106	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	1562	-0-	-1135	-0-	94	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	2009	-0-	-231	-0-	108	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	131	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	136	1	1995	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

12	44361 X	43991	-0-	-370	-0-	973	1	43018	2	N	-0-					-0-
01	44361 X	38375	-0-	-5986	-0-	843	1	37532	2	N	-0-					-0-
*02	40600 X	27285	-0-	-13315	-0-	647	1	26638	2	N	-0-					-0-
*03	43989 X	36453	-0-	-7536	-0-	843	1	35610	2	N	-0-					-0-
*04	42570 X	39956	-0-	-2614	-0-	959	1	38997	2	N	-0-					-0-
05	43989 X	36315	-0-	-7674	-0-	996	1	35319	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

12	96844 X	93362	-0-	-3482	-0-	1180	1	92182	2	N	-0-					-0-
01	96844 X	95673	-0-	-1171	-0-	1227	1	94446	2	N	-0-					-0-
*02	91504 X	84724	-0-	-6780	-0-	1168	1	83556	2	N	-0-					-0-
*03	109958 X	109958	-0-	-0-	-0-	1397	1	108561	2	N	-0-					-0-
*04	104397 X	104397	-0-	-0-	-0-	1321	1	103076	2	N	-0-					-0-
05	95945 X	88024	-0-	-7921	-0-	1271	1	86753	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-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

12	60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	760	1	59395	2	N	-0-					-0-
01	60233 X	57313	-0-	-2920	-0-	735	1	56578	2	N	-0-					-0-
*02	54628 X	51063	-0-	-3565	-0-	704	1	50359	2	N	-0-					-0-
*03	60481 X	55076	-0-	-5405	-0-	700	1	54376	2	N	-0-					-0-
*04	58530 X	51875	-0-	-6655	-0-	657	1	51218	2	N	-0-					-0-
05	60140 X	52903	-0-	-7237	-0-	764	1	52139	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

12	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	8618 X	2900	-0-	-5718	-0-	64	1	2836	2	N	-0-					-0-
*02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	152	1	6256	2	N	-0-					-0-
*03	5394 X	5183	-0-	-211	-0-	120	1	5063	2	N	-0-					-0-
*04	5220 X	1797	-0-	-3423	-0-	43	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	570	-0-	-6529	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

12	9145 X	8126	-0-	-1019	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
01	11563 X	10789	-0-	-774	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	8428 X	6976	-0-	-1452	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
03	9331 X	8847	-0-	-484	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	7014	-0-	-2016	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	9331 X	3903	-0-	-5428	-0-	3903	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 #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20553 X	17803	-0-	-2750	-0-	394	1	17409	2	N	-0-			-0-
01	20553 X	17145	-0-	-3408	-0-	377	1	16768	2	N	-0-			-0-
*02	17640 X	14841	-0-	-2799	-0-	352	1	14489	2	N	-0-			-0-
*03	18724 X	15925	-0-	-2799	-0-	368	1	15557	2	N	-0-			-0-
*04	17220 X	15003	-0-	-2217	-0-	360	1	14643	2	N	-0-			-0-
05	17794 X	15154	-0-	-2640	-0-	416	1	14738	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

12	19561 X	17560	-0-	-2001	-0-	222	1	17338	2	N	-0-			-0-
01	19561 X	18277	-0-	-1284	-0-	234	1	18043	2	N	-0-			-0-
*02	16800 X	12898	-0-	-3902	-0-	178	1	12720	2	N	-0-			-0-
*03	18600 X	16625	-0-	-1975	-0-	211	1	16414	2	N	-0-			-0-
*04	18000 X	14582	-0-	-3418	-0-	185	1	14397	2	N	-0-			-0-
05	18321 X	15596	-0-	-2725	-0-	225	1	15371	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

12	35526 X	31302	-0-	-4224	-0-	396	1	30906	2	N	-0-			-0-
01	35526 X	33353	-0-	-2173	-0-	428	1	32925	2	N	-0-			-0-
*02	33781 X	33781	-0-	-0-	-0-	466	1	33315	2	N	-0-			-0-
*03	42126 X	42126	-0-	-0-	-0-	535	1	41591	2	N	-0-			-0-
*04	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	497	1	38775	2	N	-0-			-0-
*05	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	571	1	38952	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

12	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	827	1	36578	2	N	-0-			-0-
01	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	744	1	33114	2	N	-0-			-0-
*02	35784 X	30570	-0-	-5214	-0-	725	1	29845	2	N	-0-			-0-
*03	39618 X	32786	-0-	-6832	-0-	758	1	32028	2	N	-0-			-0-
*04	38340 X	29439	-0-	-8901	-0-	706	1	28733	2	N	-0-			-0-
05	37417 X	33108	-0-	-4309	-0-	908	1	32200	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

12	82460 X	82460	-0-	-0-	-0-	1042	1	81418	2	N	-0-			-0-
01	89325 X	89325	-0-	-0-	-0-	1145	1	88180	2	N	-0-			-0-
*02	86912 X	73280	-0-	-13632	-0-	1010	1	72270	2	N	-0-			-0-
*03	95821 X	77176	-0-	-18645	-0-	980	1	76196	2	N	-0-			-0-
*04	86700 X	62543	-0-	-24157	-0-	792	1	61751	2	N	-0-			-0-
05	89590 X	75838	-0-	-13752	-0-	1095	1	74743	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

12	3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	3410	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3220 X	2977	-0-	-243	-0-	2976	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	3251	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	28290	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	22172	-0-	-3558	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	16142	-0-	-27902	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	1750	-0-	-47013	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	1772	-0-	-35278	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	2081	-0-	-26222	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	93	-0-	93	48403	92	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	W	24	-0-	24	48427	24	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36363	X	31758	-0-	-4605	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	32767	-0-	-4216	-0-	32766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29876	X	28334	-0-	-1542	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	30442	-0-	-4960	-0-	30441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31710	X	29534	-0-	-2176	-0-	29532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	32767	X	29851	-0-	-2916	-0-	29850	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	11287	-0-	-307	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850	X	9813	-0-	-1037	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	#	2324	-0-	-497	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2573	#	2283	-0-	-290	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	2038	-0-	-258	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2110	-0-	-215	-0-	2110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

SIMSBORO, N. (COTTON VALLEY) 83730 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WELLS, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 086158 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11767 - 11777

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-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

12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	550	1	1452	2	N	2	2	8			120
							2	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	495	1	1328	2	N	10	1	8			129
							11	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	532	1	1339	2	N	15	4	8			140
							17	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	N	4	4	8			140
							4	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	501	1	1221	2	N	4	4	8			140
							4	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	111	1	290	2	N	1	1	8			83
							1	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	120	1	316	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	86	1	231	2	N	-0-					83
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	91	1	230	2	N	2	2	8			83
							2	9									
04	420	N	227	-0-	-193	-0-	70	1	157	2	N	-0-					83
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	69	1	167	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	227	1	593	2	N	1	1	8			129
							1	9									
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	223	1	589	2	N	3	3	8			129
							3	9									
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	197	1	530	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	199	1	501	2	N	2	2	8			129
							2	9									
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	144	1	323	2	N	3	3	8			129
							3	9									
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	105	1	257	2	N	1	1	8			129
							1	9									

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	3276	1	8572	2	N	5	5	8			39
							6	9									
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	3236	1	8547	2	N	11	11	8			39
							12	9									
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	2817	1	7560	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	3318	1	8355	2	N	11	11	8			39
							12	9									
04	10560	X	10325	-0-	-235	-0-	3184	1	7129	2	N	11	11	8			39
							12	9									
05	10912	X	10377	-0-	-535	-0-	3017	1	7351	2	N	8	8	8			39
							9	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	112	1	736	2	N	12	22	1			60
							13	9									
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	114	1	693	2	N	9					69
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	93	1	537	2	N	36	14	1			91
							40	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	2	N	26	14	1			103
							29	9									
04	780	N	481	-0-	-299	-0-	80	1	397	2	N	4	17	1			90
							4	9									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	713	2	N	4					94
							4	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	53	1	349	2	N	12	22	1			85
							13	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	9					94
							10	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	N	8	14	1			88
							9	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	6	12	1			82
							7	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	64	1	321	2	N	4	17	1			69
							4	9									
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	59	1	331	2	N	4					73
							4	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	N	30	21	1			101
							33	9									
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	405	1	2461	2	N	9					110
							10	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	409	1	2355	2	N	6	14	1			102
							7	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2524	2	N	6	12	1			96
							7	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	258	1	1286	2	N	5	17	1	1	8	83
							6	9									
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1	1278	2	N	4					87
							4	9									

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
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	325	1	2133	2	N	12	20	1			186
							13	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	392	1	2380	2	N	12					198
							13	9									
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	600	1	3456	2	N	44	15	1			227
							48	9									
03	3100	N	3639	-0-	539	1843	485	1	2979	2	N	159	193	1			193
							175	9									
04	3000	N	1561	-0-	-1439	404	256	1	1275	2	N	27	17	1			203
							30	9									
05	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	192	1	1067	2	N	44					247
							48	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	66	1	430	2	N	-0-	3	1			83
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	228	1	1388	2	N	-0-					83
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	269	1	1547	2	N	-0-	3	1			80
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	175	1	1072	2	N	-0-	6	1			74
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	154	1	766	2	N	-0-	3	1			71
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	N	-0-					71

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3483	-0-	383	383	461	1	3022	2	N	-0-	3	1			205
01	2961	N	2578	-0-	-383	-0-	364	1	2214	2	N	-0-					205
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	465	1	2676	2	N	21	4	1			222
							23	9									
03	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	283	1	1739	2	N	1	6	1			217
							1	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	601	1	2996	2	N	-0-	3	1			214
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	552	1	3076	2	N	11					225
							12	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					3
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					3
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					3
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

12	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			Y	-0-					160
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					160
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					160
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			Y	-0-					160
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			Y	-0-					160
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

12	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	3			Y	-0-					180
01	8029	X	5447	-0-	-2582	-0-	5447	3			Y	-0-					180
02	13440	X	4032	-0-	-9408	-0-	4031	3	1	9	Y	1	1	8			180
03	14880	X	4376	-0-	-10504	-0-	4376	3			Y	-0-					180
04	14400	X	2634	-0-	-11766	-0-	2634	3			Y	-0-					180
*05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

12	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2450	-0-	-1210	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

12	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	3393	3			Y	-0-					45
01	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	3469	3			Y	-0-					45
02	3556	X	2758	-0-	-798	-0-	2758	3			Y	-0-					45
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3104	3			Y	-0-					45
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	3			Y	-0-					45
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					45

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					163
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					163
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-					163
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					163
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	516	3			Y	-0-					163
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					163

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-					-0-
01	T. A.	271	-0-	271	1063	18	1	253	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
05	T. A.	13	-0-	13	356	1	1	12	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					22
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					22
02	1204 N	1090	-0-	-114	-0-	1090	2			N	-0-					22
03	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-					22
04	1170 N	599	-0-	-571	-0-	599	2			N	-0-					22
05	1209 N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	50	1	1482	2	Y	10					37
							11	9									
01	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	37	1	1167	2	Y	18	36	1			19
							20	9									
02	INC G-10		1130	-0-	1130	1130	29	1	1089	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
03	INC G-10		1255	-0-	1255	2385	39	1	1209	2	Y	6					24
							7	9									
04	2200	N	1024	-0-	-1176	1209	35	1	988	2	Y	1	12	1			13
							1	9									
*05	3100	N	4117	-0-	1017	2226	93	1	3976	2	Y	44	36	1			21
							48	9									

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
12	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	95	1	2842	2	Y	19					46
							21	9									
01	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	67	1	2111	2	Y	30	44	1	1	8	31
							33	9									
02	2240	X	2198	-0-	-42	-0-	56	1	2119	2	Y	21	20	1			32
							23	9									
03	2480	X	728	-0-	-1752	-0-	23	1	702	2	Y	3					35
							3	9									
04	2400	X	46	-0-	-2354	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	18	1			17
*05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	155	1	6593	2	Y	73	55	1			35
							80	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
12	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	57	1	1710	2	Y	11					32
							12	9									
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	68	1	2156	2	Y	31	30	1	1	8	32
							34	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1440	2	Y	13	20	1			25
							14	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	2	Y	10					35
							11	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	2	Y	3	18	1			20
							3	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	17	29	1			8
							19	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
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1808	2	Y	12					36
							13	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	Y	27	35	1			28
							30	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	16	18	1			26
							18	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	64	1	1994	2	Y	9					35
							10	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	Y	4	18	1			21
							4	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1924	2	Y	21	32	1			10
							23	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					34
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					34
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					34
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					34
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					34

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
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2408	2	Y	16					48
							18	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	33	46	1	1	8	34
							36	9									
02	2436	X	2273	-0-	-163	-0-	58	1	2192	2	Y	21	22	1			33
							23	9									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	78	1	2444	2	Y	11					44
							12	9									
04	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	71	1	2038	2	Y	5	23	1			26
							6	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2639	2	Y	29	41	1			14
							32	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	62	1	1862	2	Y	12					41
							13	9									
01	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	53	1	1666	2	Y	24	39	1			26
							26	9									
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	38	1	1437	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	2	Y	8					31
							9	9									
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	54	1	1546	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	23	31	1			11
							25	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 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
12	10013	X	4658	-0-	-5355	-0-	150	1	4475	2	Y	30					146
							33	9									
01	10013	X	7713	-0-	-2300	-0-	233	1	7364	2	Y	105	139	1	2	8	110
							116	9									
02	8288	X	7986	-0-	-302	-0-	202	1	7701	2	Y	75	71	1			114
							83	9									
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	256	1	7962	2	Y	36					150
							40	9									
04	8880	X	3296	-0-	-5584	-0-	111	1	3175	2	Y	9	78	1			81
							10	9									
*05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	225	1	9611	2	Y	107	138	1			50
							118	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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1841	2	187	9	N	170					202
01	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	1182	2			N	-0-					202
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					202
03	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					202
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1560	2	47	9	N	43					245
05	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1526	2			N	-0-					245

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
12	5797	X	5308	-0-	-489	-0-	465	1	4843	2	N	-0-					44
01	5797	X	5064	-0-	-733	-0-	465	1	4595	2	N	4					48
							4	9									
02	5012	X	3954	-0-	-1058	-0-	420	1	3534	2	N	-0-					48
03	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	465	1	4783	2	N	1					49
							1	9									
04	5190	X	4844	-0-	-346	-0-	419	1	4424	2	N	1					50
							1	9									
05	5301	X	3787	-0-	-1514	-0-	353	1	3431	2	N	3					53
							3	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	113	1	742	2	N	5	5	1			78
							6	9									
01	930	X	493	-0-	-437	-0-	69	1	420	2	N	4					82
							4	9									
02	840	X	430	-0-	-410	-0-	61	1	352	2	N	15	8	1			89
							17	9									
03	930	X	394	-0-	-536	-0-	55	1	337	2	N	2	6	1			85
							2	9									
04	840	X	257	-0-	-583	-0-	43	1	212	2	N	2	8	1			79
							2	9									
05	868	X	311	-0-	-557	-0-	47	1	262	2	N	2					81
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	2			Y	-0-					36
01	3968	X	2496	-0-	-1472	-0-	2496	2			Y	-0-					36
02	3584	X	2720	-0-	-864	-0-	2720	2			Y	-0-					36
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2635	2			Y	-0-					36
04	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	2714	2			Y	-0-					36
05	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2685	2	2	9	Y	2	1	8			37

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	145	1	2407	2	N	-0-					105
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2784	2	N	1					106
							1	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	154	1	2683	2	N	2					108
							2	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	217	1	2705	2	N	3	1	1			110
							3	9									
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	3354	2	N	3	1	8			112
							3	9									
*05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	257	1	3351	2	N	2					114
							2	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
12	1798	X	1226	-0-	-572	-0-	70	1	1156	2	N	-0-					58
01	1395	X	1189	-0-	-206	-0-	65	1	1123	2	N	1					59
							1	9									
02	1260	X	1138	-0-	-122	-0-	62	1	1075	2	N	1					60
							1	9									
03	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1088	2	N	-0-					60
04	1200	X	1055	-0-	-145	-0-	75	1	979	2	N	1					61
							1	9									
05	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	81	1	1056	2	N	1					62
							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
12	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	156	1	2585	2	N	-0-					154
01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	152	1	2638	2	N	1					155
							1	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	16	140	1			31
							18	9									
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	201	1	2514	2	N	2					33
							2	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	211	1	2755	2	N	2					35
							2	9									
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	190	1	2484	2	N	3					38
							3	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	140	1	2315	2	N	-0-					111
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2612	2	N	1					112
							1	9									
02	2408	X	2379	-0-	-29	-0-	128	1	2243	2	N	7					119
							8	9									
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	180	1	2252	2	N	33					152
							36	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	195	1	2537	2	N	62	191	1			23
							68	9									
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	199	1	2604	2	N	7					30
							8	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
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	168	1	2787	2	N	-0-					86
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	170	1	2946	2	N	1					87
							1	9									
02	2800	X	2732	-0-	-68	-0-	147	1	2566	2	N	17					104
							19	9									
03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	211	1	2630	2	N	53	134	1			23
							58	9									
04	3030	X	2482	-0-	-548	-0-	177	1	2303	2	N	2					25
							2	9									
05	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	177	1	2313	2	N	3	1	8			27
							3	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
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	91	1	1508	2	N	1					45
							1	9									
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	46	1	802	2	N	-0-					45
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	1					46
							1	9									
03	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	79	1	989	2	N	1					47
							1	9									
*04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	149	1	1949	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	118	1	1547	2	N	3					51
							3	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
12	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	220	1	3636	2	N	2					78
							2	9									
01	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	220	1	3820	2	N	1					79
							1	9									
02	3864	X	3415	-0-	-449	-0-	184	1	3212	2	N	17					96
							19	9									
03	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	261	1	3254	2	N	17					113
							19	9									
04	3900	X	2863	-0-	-1037	-0-	203	1	2648	2	N	11					124
							12	9									
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	322	1	4201	2	N	12					136
							13	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	1054 X	859	-0-	-195	-0-	49	1	810	2	N	-0-					69
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					69
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					69
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	N	-0-					69
04	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					69
05	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	73	1	959	2	N	-0-					69

STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) 86069 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 268074 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7350 - 7416

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	248	1	1415	2	N	111					170
						122	9									
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	248	1	1471	2	N	187	192	1			165
						206	9									
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	N	169	191	1			143
						186	9									
03	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	248	1	1246	2	N	146	183	1			106
						161	9									
04	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1125	2	N	143	179	1			70
						157	9									
05	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	224	1	1068	2	N	96					166
						106	9									

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
12	11868	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-			-0-
01	1705	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	10760	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
03	10554	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-			-0-
04	1650	10071	-0-	8421	8421	10071	2			N	-0-			-0-
*05	10338	10338	-0-	-0-	8421	10338	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

12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
01	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
02	3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
04	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

12	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-			-0-
01	7564 X	4136	-0-	-3428	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
02	36865 X	36865	-0-	-0-	-0-	36865	2			N	-0-			-0-
03	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-			-0-
04	15690 X	9742	-0-	-5948	-0-	9742	2			N	-0-			-0-
05	40827 X	20067	-0-	-20760	-0-	20067	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

12	3131 X	2937	-0-	-194	-0-	29	1	2908	2	Y	-0-			2
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			2
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-			2
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			2
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-			2
*05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

12	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	23	1	2314	2	Y	-0-			22
01	2294 N	2011	-0-	-283	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			22
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			22
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			22
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			22
*05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			69
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-			69
02	4368 X	4186	-0-	-182	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			69
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-			69
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			69
05	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			69

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			18
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-			18
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			18
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			18
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-			18
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	Y	-0-			18

FERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 163731 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11926 - 11946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			64
*01	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			64
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			64
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-			64
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			64
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	-0-			7
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-			7
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			7
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			7
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			7
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-			62
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			62
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-			62
03	527	N	98	-0-	-429	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			62
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			62
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	Y	4			66
							4	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					16
*01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					16
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					16
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-					16
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2361	2	Y	-0-					16
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					104
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-					104
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					104
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					104
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					104
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	-0-					104

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

12	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					74
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-					74
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					74
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					74
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-					74
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-					39
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					39
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-					39
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					39
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-					39
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

12	3100	N	3299	-0-	199	500	33	1	3266	2	Y	-0-					130
01	3100	N	3247	-0-	147	647	32	1	3215	2	Y	-0-					130
02	3336	X	2689	-0-	-647	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	113	1			17
03	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-					17
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					17
*05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	27	1	2690	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-					38
01	3999	X	3494	-0-	-505	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					38
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					38
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					38
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					38
05	3906	X	3620	-0-	-286	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					10
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-					10
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					10
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					10
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	57	1	5691	2	Y	-0-					10
05	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	57	1	5681	2	Y	-0-					10

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2907	2	Y	-0-					23
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-					23
02	2156	X	992	-0-	-1164	-0-	10	1	982	2	Y	-0-					23
03	2387	X	747	-0-	-1640	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					23
04	2310	N	1424	-0-	-886	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-					23
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

12	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					13
01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					13
02	4424	X	4419	-0-	-5	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-					13
03	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-					13
04	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-					13
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	47	1	4749	2	Y	-0-					15
01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					15
02	4564	X	2963	-0-	-1601	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					15
03	4991	X	2949	-0-	-2042	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-					15
04	4830	X	2416	-0-	-2414	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					15
*05	4805	X	2401	-0-	-2404	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

12	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					17
01	5921	X	5485	-0-	-436	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-					17
02	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-					17
03	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					17
04	5340	X	4677	-0-	-663	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-					17
05	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

12	434	N	369	-0-	-65	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					17
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					17
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					17
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					17
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	703	2	Y	-0-					17
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

12	6882	X	5199	-0-	-1683	-0-	51	1	5148	2	Y	-0-					44
01	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	73	1	7348	2	Y	-0-					44
02	7000	X	6645	-0-	-355	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-					44
03	7750	X	5055	-0-	-2695	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					44
04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	68	1	6808	2	Y	-0-					44
*05	7409	X	5553	-0-	-1856	-0-	55	1	5498	2	Y	-0-					44

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	48	1	4808	2	Y	-0-			8
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			8
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	50	1	5012	2	Y	-0-			8
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			8
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-			8
05	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-			8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			65
01	3069	X	2251	-0-	-818	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			65
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			65
03	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			65
04	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			65
05	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

12	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	27	1	2737	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

12	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	21	1	2134	2	Y	5			115
							6	9							
01	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-			115
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			115
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			115
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-			115
05	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-			115

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			27
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			27
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-			27
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			27
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			27
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	112			136
							123	9							
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-			136
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			136
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			136
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-			136
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	1			137
							1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
02	2212	N	1340	-0-	-872	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

12	4619	X	3653	-0-	-966	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			67
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-			67
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			67
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-			67
04	4410	X	4377	-0-	-33	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			67
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-			70
01	5363	X	2411	-0-	-2952	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-			70
02	3892	X	974	-0-	-2918	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			70
03	4309	X	1159	-0-	-3150	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-			70
04	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			70
05	4309	X	421	-0-	-3888	-0-	4	1	417	2	Y	-0-			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			27
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			27
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-			27
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			28
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	1			29
							1	9							
02	1820	N	1447	-0-	-373	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-			29
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-			29
04	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	14	1	1378	2	Y	1			30
							1	9							
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2745	-0-	-169	-0-	27	1	2718	2	Y	-0-					17
01	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-					17
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					17
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					17
04	2760	N	2506	-0-	-254	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					17
05	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					17

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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					82
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					82
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					82
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					82
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					82
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-					25
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	51	1	5107	2	Y	-0-					25
02	5068	X	4620	-0-	-448	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					25
03	5611	X	4386	-0-	-1225	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-					25
04	5430	X	4024	-0-	-1406	-0-	40	1	3984	2	Y	-0-					25
05	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					25

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	39	1	3901	2	Y	-0-					48
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					48
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-					48
03	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-					48
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					48
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-					-0-
*01	7657	X	7467	-0-	-190	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					-0-
*02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-					-0-
*03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	2	Y	-0-					-0-
*04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-					-0-
*05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	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 #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3946	-0-	-146	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					18
01	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					18
02	3528 X	3418	-0-	-110	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-					18
03	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					18
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					18
*05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	46	1	4641	2	Y	-0-					31
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-					31
02	4424 X	4035	-0-	-389	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					31
03	4898 X	4297	-0-	-601	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-					31
04	4740 X	3072	-0-	-1668	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					31
05	4681 X	3220	-0-	-1461	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-					32
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-					32
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					32
03	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					32
04	3510 X	3343	-0-	-167	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					32
05	3627 X	3400	-0-	-227	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

12	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-					12
01	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-					12
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-					12
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-					12
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					12
*05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	48	1	4820	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					10
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-					10
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					10
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					10
04	5670 X	4779	-0-	-891	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-					10
*05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					13
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

12	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					-0-
01	5580 X	5280	-0-	-300	-0-	52	1	5228	2	Y	-0-					-0-
02	4928 X	4641	-0-	-287	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5280 X	4838	-0-	-442	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-					-0-
05	5270 X	4481	-0-	-789	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-			-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	22	1	2177	2	Y	-0-			15
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			15
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			15
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			15
05	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			29
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			29
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			29
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			29
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			29
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	76	1	7558	2	Y	-0-			-0-
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	71	1	7125	2	Y	-0-			-0-
02	7700	X	6253	-0-	-1447	-0-	62	1	6191	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	66	1	6566	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	5968	-0-	-2042	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			-0-
05	7626	X	5980	-0-	-1646	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-			-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	29	1	2926	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	4457	-0-	-937	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			49
01	5363 X	4862	-0-	-501	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			49
02	4564 X	4064	-0-	-500	-0-	40	1	4023	2	Y	1			50
						1	9							
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			50
04	4710 X	4547	-0-	-163	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			50
05	4867 X	4367	-0-	-500	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			50

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			12
02	1316 N	872	-0-	-444	-0-	9	1	863	2	Y	-0-			12
03	1333 N	847	-0-	-486	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			12
04	1260 N	641	-0-	-619	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			12
05	961 N	613	-0-	-348	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

12	8401 X	7817	-0-	-584	-0-	77	1	7740	2	Y	-0-			55
01	8122 X	7702	-0-	-420	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			55
02	7224 X	6313	-0-	-911	-0-	63	1	6250	2	Y	-0-			55
03	7998 X	6908	-0-	-1090	-0-	68	1	6840	2	Y	-0-			55
04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	79	1	7850	2	Y	-0-			55
05	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-	67	1	6728	2	Y	-0-			55

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

12	3100 N	3343	-0-	243	1555	33	1	3310	2	Y	-0-			32
01	4278 X	2723	-0-	-1555	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			32
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	2			34
						2	9							
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			34
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
*05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

12	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
*05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	950	-0-	-290	-0-	9	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	3668 X	1051	-0-	-2617	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03	4061 X	879	-0-	-3182	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	305	-0-	-2275	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1271 X	27	-0-	-1244	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

12	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3456	-0-	-388	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	1724	-0-	-1846	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	1946	-0-	-1681	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-			34
01	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-			34
02	4144 X	4060	-0-	-84	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			34
03	4743 X	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			34
04	4590 X	4149	-0-	-441	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			34
05	4743 X	4518	-0-	-225	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

12	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			5
01	4061 X	3865	-0-	-196	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			5
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			5
03	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			5
04	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			5
*05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

12	5146 X	4862	-0-	-284	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			22
01	5146 X	4858	-0-	-288	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			22
02	4452 X	4395	-0-	-57	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			22
03	4929 X	4708	-0-	-221	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			22
04	4710 X	4351	-0-	-359	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			22
05	4867 X	4574	-0-	-293	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	59	1	5855	2	Y	-0-			-0-
01	5704 X	3593	-0-	-2111	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	3966	-0-	-1102	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5596	-0-	-15	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-
04	5430 X	3984	-0-	-1446	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
05	5611 X	3638	-0-	-1973	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3033	-0-	-377	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			28
01	3410 X	2244	-0-	-1166	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			28
02	2268 X	2194	-0-	-74	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			28
03	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	22	1	2216	2	Y	1			29
						1	9							
04	2430 X	966	-0-	-1464	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			29
05	2511 X	642	-0-	-1869	-0-	6	1	636	2	Y	-0-			29

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	61	1	6068	2	Y	-0-			13
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-			13
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			13
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			13
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			13
*05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-			13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
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

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

12	2573 X	1689	-0-	-884	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			86
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	1			87
						1	9							
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			87
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			87
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			87
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-			87

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

12	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			2
01	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-			2
02	3192 X	2518	-0-	-674	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			2
03	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			2
04	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			2
05	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			2

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			63
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			63
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			63
03	2356 N	2107	-0-	-249	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-			63
04	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-			63
05	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1806	-0-	-860	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					23
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					23
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-					23
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					23
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-					23
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					23

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

12	8060	X	7821	-0-	-239	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-					69
01	8060	X	7874	-0-	-186	-0-	78	1	7796	2	Y	-0-					69
02	7476	X	7148	-0-	-328	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-					69
03	8277	X	7608	-0-	-669	-0-	75	1	7461	2	Y	65	65	1			69
							72	9									
04	8010	X	6695	-0-	-1315	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-					69
05	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

12	2914	X	1924	-0-	-990	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2483	-0-	-345	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-					60
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-					60
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-					60
03	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					60
04	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-					60
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

12	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-					15
01	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					15
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					15
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					15
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-					15
*05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

12	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					12
01	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					12
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-					12
03	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-					12
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					12
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	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 #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7505	-0-	-152	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-					160
01	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-					160
02	6776	X	6370	-0-	-406	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-					160
03	7502	X	7345	-0-	-157	-0-	73	1	7272	2	Y	-0-					160
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-					160
05	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	67	1	6718	2	Y	-0-					160

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	1000	-0-	-1294	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-					22
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	Y	-0-					22
03	1178	N	233	-0-	-945	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-					22
05	930	N	175	-0-	-755	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

12	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-					10
01	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					10
02	4088	X	3500	-0-	-588	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					10
03	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					10
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					10
05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-					10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					89
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					89
02	1372	N	826	-0-	-546	-0-	8	1	818	2	Y	-0-					89
03	1519	N	673	-0-	-846	-0-	7	1	666	2	Y	-0-					89
04	1410	N	869	-0-	-541	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					89
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					89

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-			-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			43
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-			43
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			43
03	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			43
04	2460	N	823	-0-	-1637	-0-	8	1	815	2	Y	-0-			43
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-			43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			63
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			63
02	2660	X	971	-0-	-1689	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			63
03	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			63
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			63
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

12	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			47
01	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-			47
02	3024	X	769	-0-	-2255	-0-	8	1	761	2	Y	-0-			47
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			47
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-			47
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			-0-
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	2760	-0-	-1394	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-					82
01	3658 X	2428	-0-	-1230	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					82
02	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					82
03	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					82
04	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	23	1	2330	2	Y	-0-					82
05	2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	17	1	1737	2	Y	-0-					82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

12	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-					6
01	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-					6
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					6
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					6
04	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					18
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-					18
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-					18
03	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					18
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-					18
*05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

12	5177 X	4995	-0-	-182	-0-	49	1	4946	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	47	1	4730	2	Y	-0-					-0-
02	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	4397	-0-	-408	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-					-0-
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	3577	-0-	-1228	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

12	3937 X	3623	-0-	-314	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					55
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					55
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					55
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					55
*05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

12	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	63	1	6274	2	Y	-0-					67
01	6851 X	5820	-0-	-1031	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-					67
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	59	1	5897	2	Y	-0-					67
03	6541 X	6482	-0-	-59	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-					67
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	61	1	6075	2	Y	-0-					67
*05	6541 X	3859	-0-	-2682	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					67

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

12	2015 N	93	-0-	-1922	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					25
01	899 N	280	-0-	-619	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					25
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					25
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					25
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					25
05	2418 N	1399	-0-	-1019	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4674	-0-	-162	-0-	46	1	4628	2	Y	-0-			-0-
02	4284 X	4207	-0-	-77	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
03	4743 X	4461	-0-	-282	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4479	-0-	-51	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	52	1	5240	2	Y	-0-			73
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			73
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			73
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			73
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			73
05	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

12	3875 X	2165	-0-	-1710	-0-	21	1	2144	2	Y	-0-			25
01	3875 X	1958	-0-	-1917	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			25
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			25
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			25
04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			25
*05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

12	5146 X	1393	-0-	-3753	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			12
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			12
02	4284 X	2652	-0-	-1632	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-			12
03	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			12
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	Y	-0-			12
*05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			-0-
*05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

12	5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-			20
01	5301 X	4833	-0-	-468	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			20
02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-			20
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			20
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-			20
*05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

12	4712 X	4303	-0-	-409	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-			-0-
01	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3477	-0-	-751	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4273	-0-	-408	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	3881	-0-	-649	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4302	-0-	-38	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					12
01	3224	X	2338	-0-	-886	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-					12
02	2884	X	2720	-0-	-164	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					12
03	3193	X	2321	-0-	-872	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-					12
04	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					12
05	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

12	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4214	-0-	-1025	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					73
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-					73
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-					73
03	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-					73
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					73
05	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					73

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

12	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	51	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

12	744	N	456	-0-	-288	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					13
01	744	N	126	-0-	-618	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					13
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-					13
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					13
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					13
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	28	1	2780	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

12	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4082	-0-	-650	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3960	-0-	-1110	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3587	-0-	-1218	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	55	1	5457	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	53	1	5269	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5835	-0-	-179	-0-	58	1	5777	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5338	-0-	-482	-0-	53	1	5285	2	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	56	1	5559	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

12	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-			27
01	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			27
02	4144	X	4140	-0-	-4	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			27
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			27
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			27
05	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			27

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	53	1	5335	2	Y	-0-			8
01	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			8
02	4984	X	4339	-0-	-645	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			8
03	5518	X	5110	-0-	-408	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			8
04	5340	X	4968	-0-	-372	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			8
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			8

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

12	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			5
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			5
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			5
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			5
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			5
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	N	-0-			21
01	5084	X	4228	-0-	-856	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			21
							679	3							
02	3360	X	3170	-0-	-190	-0-	11	1	1061	2	N	-0-			21
							2098	3							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

12	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	105	1	10538	2	Y	-0-			-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-
02	10108	X	8374	-0-	-1734	-0-	83	1	8291	2	Y	-0-			-0-
03	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-
04	10830	X	7408	-0-	-3422	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-			-0-
05	10633	X	8843	-0-	-1790	-0-	88	1	8755	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			64
01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			64
02	3220	X	3008	-0-	-212	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			64
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			64
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			64
*05	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	32	1	3187	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

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1	210	2	N	-0-			-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	42	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	42	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	39	1	963	2	N	-0-			-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	113	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	100	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	-0-					-0-
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	45	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	49	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	194	1	2497	2	N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	183	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	175	1	2003	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5752	-0-	2652	2652	386	1	5366	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	63	1	809	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

12	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	237	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2973	-0-	-695	-0-	220	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	249	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2789	-0-	-871	-0-	224	1	2565	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	198	1	2755	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

12	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3945	-0-	-364	-0-	284	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3495	-0-	-257	-0-	258	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	296	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3024	-0-	-786	-0-	243	1	2781	2	N	-0-					-0-
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	264	1	3681	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

12	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	N	-0-					-0-
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	48	1	550	2	N	-0-					-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	333	1	4299	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3832	-0-	-396	-0-	283	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	344	1	4075	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	290	1	3318	2	N	-0-			-0-
*05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	313	1	4356	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

12	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	369	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4546	-0-	-326	-0-	336	1	4210	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	390	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3968	-0-	-982	-0-	319	1	3649	2	N	-0-			-0-
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	435	1	6061	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	215	1	5283	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	195	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	217	1	5321	2	N	-0-			-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	208	1	5024	2	N	-0-			-0-
*05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	269	1	3474	2	N	-0-			-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	243	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	282	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	230	1	2632	2	N	-0-			-0-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	261	1	3630	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

12	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	207	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2604	-0-	-84	-0-	192	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	222	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	183	1	2090	2	N	-0-			-0-
*05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	201	1	2796	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	671	-0-	-228	-0-	20	1	651	2	N	-0-					108
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	N	-0-					108
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	10					118
							11	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	7					125
							8	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	3					128
							3	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	5					133
							6	9									

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	39	1	1285	2	N	-0-					140
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	114	1	1329	2	N	-0-					140
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	50	1	1145	2	N	150	183	1			107
							165	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	N	70					177
							77	9									
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	49	1	1194	2	N	66					243
							73	9									
05	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	69	1	1032	2	N	24					267
							26	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	2	N	66					160
							73	9									
01	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	1799	1	21017	2	N	64	189	1			35
							70	9									
02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	854	1	19558	2	N	145					180
							160	9									
03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	1555	1	19276	2	N	55					235
							61	9									
04	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	749	1	18312	2	N	147	192	1			190
							162	9									
*05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	1131	1	16902	2	N	73	184	1	3	8	76
							80	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6119	2	N	49	180	1			57
							54	9									
01	6045	X	4241	-0-	-1804	-0-	333	1	3888	2	N	18					75
							20	9									
02	5236	X	5064	-0-	-172	-0-	208	1	4765	2	N	83					158
							91	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	444	1	5508	2	N	21	1	8			178
							23	9									
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	169	1	4140	2	N	34					212
							37	9									
05	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	337	1	5044	2	N	44	1	8			255
							48	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

12	5146	X	4027	-0-	-1119	-0-	58	1	3969	2	N	-0-			46
01	5146	X	4371	-0-	-775	-0-	62	1	4309	2	N	-0-			46
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	56	1	4136	2	N	-0-			46
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	-0-			46
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	-0-			46
05	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	31	1	4117	2	N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

12	248	N	172	-0-	-76	-0-	6	1	160	2	N	5			135
							6	9							
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			135
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	6	1	155	2	N	-0-			135
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	5			140
							6	9							
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	9			149
							10	9							
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-			149

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			56
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			56
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			56
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			56
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			56
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	2119	2	N	-0-					8
01	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	192	1	2368	2	N	-0-					8
02	2184	N	2042	-0-	-142	-0-	152	1	1890	2	N	-0-					8
03	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	140	1	1754	2	N	-0-					8
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	208	1	2607	2	N	-0-					8
*05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	227	1	2804	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	-0-					78
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-					78
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					78
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	50	1	631	2	N	-0-					78
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	49	1	603	2	N	-0-					78
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-					78

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	316	-0-	-2753	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					46
01	3069	X	231	-0-	-2838	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					46
02	3248	X	1812	-0-	-1436	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-					46
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	-0-					46
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	966	1	12091	2	Y	-0-					46
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-					46

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
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	567	1	7299	2	N	11	4	8			106
							12	9									
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	N	14	8	8			112
							15	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	2	N	12	8	8			116
							13	9									
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	590	1	7428	2	N	12	8	8			120
							13	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	560	1	7007	2	N	10					130
							11	9									
*05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	600	1	7464	2	N	8	8	8			130
							9	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
12	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	207	1	2672	2	N	-0-					68
01	3937 X	2841	-0-	-1096	-0-	215	1	2626	2	N	-0-					68
02	3556 X	3088	-0-	-468	-0-	231	1	2857	2	N	-0-					68
03	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	260	1	3260	2	N	6					74
						7	9									
04	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	243	1	3040	2	N	-0-					74
*05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	262	1	3241	2	N	-0-					74

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

12	5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	278	1	3577	2	N	-0-					41
01	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	346	1	4241	2	N	-0-					41
02	4564 X	3376	-0-	-1188	-0-	251	1	3125	2	N	-0-					41
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	371	1	4670	2	N	7					48
						8	9									
04	4740 X	4439	-0-	-301	-0-	327	1	4109	2	N	3					51
						3	9									
05	4588 X	4191	-0-	-397	-0-	312	1	3879	2	N	-0-					51

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

12	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	275	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	3598	-0-	-618	-0-	271	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3724 X	3222	-0-	-502	-0-	242	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	3363	-0-	-760	-0-	248	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3990 X	2810	-0-	-1180	-0-	207	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	230	1	2858	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

12	4309 X	2290	-0-	-2019	-0-	166	1	2124	2	N	-0-					123
01	4309 X	2969	-0-	-1340	-0-	224	1	2745	2	N	-0-					123
02	3836 X	2991	-0-	-845	-0-	224	1	2767	2	N	-0-					123
03	4123 X	3920	-0-	-203	-0-	289	1	3631	2	N	-0-					123
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	307	1	3834	2	N	-0-					123
*05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	300	1	3711	2	N	-0-					123

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	146	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	116	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1445	-0-	-601	-0-	106	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	646	-0-	-854	-0-	47	1	599	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	111	1	1383	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
12	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	96	1	1226	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	82	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	90	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	129	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1375	-0-	-249	-0-	102	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	117	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	111	1	1391	2	N	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

12	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	202	1	2595	2	N	1					43
							1	9									
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	227	1	2791	2	N	3					46
							3	9									
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	193	1	2391	2	N	2					48
							2	9									
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	216	1	2710	2	N	1					49
							1	9									
04	2910	X	2598	-0-	-312	-0-	193	1	2403	2	N	2					51
							2	9									
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	207	1	2583	2	N	1					52
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

12	9176	X	8891	-0-	-285	-0-	642	1	8249	2	N	-0-					34
01	9176	X	8140	-0-	-1036	-0-	614	1	7526	2	N	-0-					34
02	8288	X	7543	-0-	-745	-0-	564	1	6979	2	N	-0-					34
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	619	1	7770	2	N	-0-					34
04	8610	X	7556	-0-	-1054	-0-	560	1	6996	2	N	-0-					34
05	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	617	1	7660	2	N	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	249	1	3209	2	N	4	2	8			23
							4	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2730	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	1932	X	1821	-0-	-111	-0-	137	1	1681	2	N	3	3	8			23
							3	9									
03	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	129	1	1624	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	2070	X	1115	-0-	-955	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					23
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	195	1	2433	2	N	2	2	8			23
							2	9									

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
12	7223	X	6204	-0-	-1019	-0-	447	1	5754	2	N	3	3	8			145
							3	9									
01	7223	X	6084	-0-	-1139	-0-	457	1	5620	2	N	6	6	8			145
							7	9									
02	6188	X	5285	-0-	-903	-0-	394	1	4884	2	N	6	6	8			145
							7	9									
03	6634	X	5786	-0-	-848	-0-	426	1	5353	2	N	6	6	8			145
							7	9									
04	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	339	1	4247	2	N	2					147
							2	9									
05	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	417	1	5180	2	N	5	5	8			147
							6	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3452	-0-	-413	-0-	248	1	3202	2	N	2	2	8			17
							2	9									
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	248	1	3044	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1	3038	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	4	4	8			17
							4	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	239	1	2982	2	N	2					19
							2	9									
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	244	1	3019	2	N	3	3	8			19
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	254	1	3260	2	N	10	2	8			62
							11	9									
01	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	262	1	3223	2	N	12	3	8			71
							13	9									
02	3276	X	3050	-0-	-226	-0-	228	1	2812	2	N	9	3	8			77
							10	9									
03	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	236	1	2961	2	N	10	3	8			84
							11	9									
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	222	1	2792	2	N	8					92
							9	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	248	1	3084	2	N	9	3	8			98
							10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3617	-0-	517	517	260	1	3357	2	N	-0-					11
01	3100	N	3168	-0-	68	585	239	1	2929	2	N	-0-					11
02	2800	N	3555	-0-	755	1340	266	1	3289	2	N	-0-					11
03	5584	X	4244	-0-	-1340	-0-	312	1	3932	2	N	-0-					11
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	260	1	3240	2	N	-0-					11
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	245	1	3051	2	N	-0-					11

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	391	1	5024	2	N	21	3	8			120
							23	9									
01	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	385	1	4718	2	N	14	5	8			129
							15	9									
02	4788	X	4119	-0-	-669	-0-	307	1	3803	2	N	8	5	8			132
							9	9									
03	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	379	1	4759	2	N	16	5	8			143
							18	9									
04	5250	X	4389	-0-	-861	-0-	324	1	4057	2	N	7					150
							8	9									
05	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	388	1	4820	2	N	8	5	8			153
							9	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	216	1	2769	2	N	2	2	8			157
							2	9									
01	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	219	1	2691	2	N	3	3	8			157
							3	9									
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	184	1	2288	2	N	3	3	8			157
							3	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	210	1	2656	2	N	5	3	8			159
							6	9									
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	193	1	2408	2	N	4					163
							4	9									
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	232	1	2874	2	N	3	136	1	3	8	27
							3	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	173	1	2233	2	N	-0-					5
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	238	1	2912	2	N	-0-					5
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	254	1	3147	2	N	6					11
							7	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	275	1	3457	2	N	1					12
							1	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	234	1	2940	2	N	-0-					12
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	277	1	3447	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	2303	-0-	-3928	-0-	166	1	2137	2	N	-0-					165
01	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	207	1	2536	2	N	2					167
							2	9									
02	5068	X	3367	-0-	-1701	-0-	251	1	3115	2	N	1					168
							1	9									
03	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	233	1	2933	2	N	2					170
							2	9									
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	236	1	2952	2	N	1					171
							1	9									
*05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	332	1	4118	2	N	-0-	154	1			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	143	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	154	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	131	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	143	1	1785	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	283	1	3647	2	N	10	2	8			118
							11	9									
01	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	306	1	3766	2	N	19	4	8			133
							21	9									
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	272	1	3362	2	N	8	4	8			137
							9	9									
03	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	278	1	3497	2	N	12	4	8			145
							13	9									
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	274	1	3420	2	N	14					159
							15	9									
05	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	285	1	3545	2	N	11	4	8			166
							12	9									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

12	2759	X	1108	-0-	-1651	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					150
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	198	1	2441	2	N	-0-					150
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	176	1	2184	2	N	6					156
							7	9									
03	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	169	1	2131	2	N	4					160
							4	9									
04	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	146	1	1838	2	N	-0-					160
05	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	160	1	1976	2	N	1					161
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

12	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-	233	1	2986	2	N	15	1	8			65
							17	9									
01	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	224	1	2741	2	N	9	3	8			71
							10	9									
02	3080	X	2216	-0-	-864	-0-	164	1	2040	2	N	11	3	8			79
							12	9									
03	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	756	1	9502	2	N	49	5	8			123
							54	9									
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	26					149
							29	9									
*05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	513	1	6364	2	N	18	25	1	7	8	135
							20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	418	1	5387	2	N	17	3	8			34
							19	9									
01	6014	X	5227	-0-	-787	-0-	393	1	4820	2	N	13	6	8			41
							14	9									
02	5460	X	5083	-0-	-377	-0-	379	1	4685	2	N	17	5	8			53
							19	9									
03	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	411	1	5159	2	N	6	6	8			53
							7	9									
04	5850	X	4825	-0-	-1025	-0-	356	1	4451	2	N	16					69
							18	9									
05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	419	1	5197	2	N	5	5	8			69
							6	9									

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

12	3100	N	1498	-0-	-1602	2128	108	1	1390	2	N	-0-					35
01	2217	N	89	-0-	-2128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					35
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2					37
							2	9									
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	117	1	1470	2	N	4					41
							4	9									
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	117	1	1467	2	N	3					44
							3	9									
05	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	125	1	1557	2	N	3					47
							3	9									

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

12	9455	X	9131	-0-	-324	-0-	655	1	8429	2	N	43	4	8				118
							47	9										
01	9455	X	8604	-0-	-851	-0-	646	1	7917	2	N	37	9	8				146
							41	9										
02	8540	X	7588	-0-	-952	-0-	564	1	6983	2	N	37	9	8				174
							41	9										
03	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	654	1	8212	2	N	21	158	1	8	8		29
							23	9										
04	8850	X	7395	-0-	-1455	-0-	543	1	6799	2	N	48						77
							53	9										
05	9145	X	7462	-0-	-1683	-0-	554	1	6886	2	N	20	59	1	8	8		30
							22	9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	7750	X	6286	-0-	-1464	-0-	453	1	5825	2	N	7	4	8			177
							8	9									
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	594	1	7276	2	N	20	6	8			191
							22	9									
02	6860	X	6645	-0-	-215	-0-	496	1	6132	2	N	15	179	1	8	8	19
							17	9									
03	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	525	1	6594	2	N	7	7	8			19
							8	9									
04	7650	X	6283	-0-	-1367	-0-	464	1	5800	2	N	17					36
							19	9									
05	7905	X	6496	-0-	-1409	-0-	483	1	5993	2	N	18	7	8			47
							20	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	318	1	4080	2	N	10	2	8			64
							11	9									
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	303	1	3712	2	N	12	4	8			72
							13	9									
02	4144	X	3668	-0-	-476	-0-	274	1	3384	2	N	9	4	8			77
							10	9									
03	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	283	1	3556	2	N	11	4	8			84
							12	9									
04	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	268	1	3341	2	N	8					92
							9	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	268	1	3323	2	N	6	4	8			94
							7	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

12	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	187	1	2390	2	N	6	2	8			123
							7	9									
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	317	1	3889	2	N	13	3	8			133
							14	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	271	1	3361	2	N	11	4	8			140
							12	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	218	1	2736	2	N	8	4	8			144
							9	9									
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	222	1	2794	2	N	10					154
							11	9									
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3567	2	N	7	50	1	3	8	108
							8	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	367	1	4712	2	N	-0-					8
01	5146	X	3523	-0-	-1623	-0-	265	1	3258	2	N	-0-					8
02	5600	X	4964	-0-	-636	-0-	371	1	4593	2	N	-0-					8
03	6200	X	4995	-0-	-1205	-0-	368	1	4627	2	N	-0-					8
04	6000	X	4474	-0-	-1526	-0-	330	1	4144	2	N	-0-					8
05	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	350	1	4354	2	N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	181	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	181	1	2227	2	N	5					5
							6	9									
02	2408	N	2178	-0-	-230	-0-	163	1	2009	2	N	5					10
							6	9									
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	178	1	2239	2	N	-0-					10
04	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	140	1	1743	2	N	-0-					10
05	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					10

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
12	5518	X	4202	-0-	-1316	-0-	303	1	3899	2	N	-0-					23
01	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	321	1	3942	2	N	1					24
							1	9									
02	4396	X	2455	-0-	-1941	-0-	184	1	2271	2	N	-0-					24
03	4867	X	2426	-0-	-2441	-0-	178	1	2247	2	N	1					25
							1	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	587	1	7350	2	N	-0-					25
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	524	1	6507	2	N	1					26
							1	9									

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
12	8122	X	7435	-0-	-687	-0-	534	1	6886	2	N	14	146	1	4	8	30
							15	9									
01	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	579	1	7094	2	N	21	7	8			44
							23	9									
02	7308	X	7041	-0-	-267	-0-	525	1	6497	2	N	17	8	8			53
							19	9									
03	7998	X	7686	-0-	-312	-0-	564	1	7100	2	N	20	8	8			65
							22	9									
04	7530	X	6374	-0-	-1156	-0-	473	1	5901	2	N	-0-					65
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	556	1	6893	2	N	11	7	8			69
							12	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3					3
							3	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					3
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					3

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
12	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	298	1	3827	2	N	-0-					67
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	289	1	3546	2	N	6					73
							7	9									
02	4144	X	3487	-0-	-657	-0-	260	1	3223	2	N	4					77
							4	9									
03	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	277	1	3482	2	N	1					78
							1	9									
04	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	254	1	3174	2	N	3					81
							3	9									
05	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	262	1	3245	2	N	2					83
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9110	-0-	-872	-0-	654	1	8420	2	N	33	152	1	5	8	51
							36	9									
01	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	621	1	7621	2	N	19	9	8			61
							21	9									
02	8596	X	6640	-0-	-1956	-0-	496	1	6129	2	N	14	8	8			67
							15	9									
03	9455	X	5036	-0-	-4419	-0-	370	1	4647	2	N	17	6	8			78
							19	9									
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	747	1	9340	2	N	28					106
							31	9									
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	678	1	8411	2	N	23	9	8			120
							25	9									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	464	1	5967	2	N	3	3	8			135
							3	9									
01	6944	X	3567	-0-	-3377	-0-	268	1	3270	2	N	26	6	8			155
							29	9									
02	6104	X	5876	-0-	-228	-0-	438	1	5423	2	N	14	4	8			165
							15	9									
03	6572	X	4874	-0-	-1698	-0-	358	1	4499	2	N	15	6	8			174
							17	9									
04	6300	X	5428	-0-	-872	-0-	400	1	5011	2	N	15					189
							17	9									
05	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	422	1	5245	2	N	10	5	8			194
							11	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3182	-0-	-1468	-0-	230	1	2949	2	N	3	2	8			34
							3	9									
01	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	218	1	2665	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	191	1	2367	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	213	1	2666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	172	1	2148	2	N	1					35
							1	9									
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	151	1	1872	2	N	2	2	8			35
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6572	-0-	-1023	-0-	473	1	6099	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6990	-0-	-605	-0-	527	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6239	-0-	-621	-0-	467	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6350	-0-	-687	-0-	467	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	432	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6777	-0-	-198	-0-	504	1	6273	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	239	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	256	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	258	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	234	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	245	1	3053	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4562	-0-	-1669	-0-	327	1	4222	2	N	12	3	8			31
							13	9									
01	6169	X	2122	-0-	-4047	-0-	160	1	1956	2	N	5	5	8			31
							6	9									
02	5628	X	3053	-0-	-2575	-0-	228	1	2821	2	N	4	3	8			32
							4	9									
03	6231	X	1983	-0-	-4248	-0-	146	1	1833	2	N	4	3	8			33
							4	9									
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	458	1	5740	2	N	12					45
							13	9									
*05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	413	1	5123	2	N	10	5	8			50
							11	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

12	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	342	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	355	1	4346	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	338	1	4244	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3816	-0-	-774	-0-	283	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	308	1	3816	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

12	8246	X	6092	-0-	-2154	-0-	439	1	5650	2	N	3	3	8			122
							3	9									
01	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	446	1	5467	2	N	6	6	8			122
							7	9									
02	6216	X	5375	-0-	-841	-0-	401	1	4967	2	N	6	6	8			122
							7	9									
03	6541	X	4674	-0-	-1867	-0-	344	1	4324	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	491	1	6148	2	N	10					132
							11	9									
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	457	1	5671	2	N	6	6	8			132
							7	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

*06	1980	X	1571	-0-	-409	-0-	105	1	1466	2	N	-0-					-0-
*07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	-0-					-0-
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	99	1	1367	2	N	-0-					-0-
*10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	102	1	1350	2	N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-
*01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					-0-
*02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	108	1	1344	2	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	152	1	1963	2	N	3	1	8			141
							3	9									
01	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	155	1	1901	2	N	4	2	8			143
							4	9									
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	132	1	1637	2	N	3	2	8			144
							3	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	11	2	8			153
							12	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	8					161
							9	9									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	166	1	2058	2	N	2	141	1	2	8	20
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

12	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	170	1	2196	2	N	5	1	8			60
							6	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	178	1	2192	2	N	4	2	8			62
							4	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	6	2	8			66
							7	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	198	1	2485	2	N	8	2	8			72
							9	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	172	1	2158	2	N	3					75
							3	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177	1	2191	2	N	5	2	8			78
							6	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

12	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	286	1	3661	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2646	-0-	-2004	-0-	200	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2538	-0-	-1662	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3001	-0-	-1215	-0-	222	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	210	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	222	1	2755	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

12	6634	X	5912	-0-	-722	-0-	426	1	5486	2	N	-0-					48
01	6634	X	5897	-0-	-737	-0-	445	1	5450	2	N	2					50
							2	9									
02	5460	X	4263	-0-	-1197	-0-	318	1	3945	2	N	-0-					50
03	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	420	1	5278	2	N	1					51
							1	9									
04	5730	X	4993	-0-	-737	-0-	370	1	4621	2	N	2					53
							2	9									
05	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	356	1	4420	2	N	-0-					53

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	187	1	2414	2	N	1	1	8			120
						1	9									
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	212	1	2590	2	N	2	2	8			120
						2	9									
02	2436 N	2344	-0-	-92	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	8			120
						3	9									
03	2604 N	2215	-0-	-389	-0-	163	1	2050	2	N	2	2	8			120
						2	9									
04	2700 N	1950	-0-	-750	-0-	143	1	1807	2	N	-0-					120
05	2604 N	234	-0-	-2370	-0-	17	1	215	2	N	2	2	8			120
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

12	5797 X	5727	-0-	-70	-0-	414	1	5313	2	N	-0-					-0-
01	7409 X	5203	-0-	-2206	-0-	393	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	5044	-0-	-1648	-0-	377	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	5184	-0-	-2225	-0-	382	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5820 X	4785	-0-	-1035	-0-	354	1	4431	2	N	-0-					-0-
05	5735 X	4043	-0-	-1692	-0-	301	1	3742	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	443	1	5688	2	N	-0-					-0-
01	6200 X	5170	-0-	-1030	-0-	390	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	5600 X	5264	-0-	-336	-0-	394	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	380	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	391	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	416	1	5160	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

12	6014 X	4114	-0-	-1900	-0-	297	1	3817	2	N	-0-					70
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	445	1	5446	2	N	2					72
						2	9									
02	4480 X	4255	-0-	-225	-0-	318	1	3935	2	N	2					74
						2	9									
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	354	1	4463	2	N	1					75
						1	9									
04	5340 X	5105	-0-	-235	-0-	377	1	4724	2	N	4					79
						4	9									
05	5518 X	5232	-0-	-286	-0-	390	1	4842	2	N	-0-					79

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

12	8091 X	6577	-0-	-1514	-0-	473	1	6071	2	N	30	29	1	3	8	73
						33	9									
01	8091 X	6106	-0-	-1985	-0-	457	1	5613	2	N	33	6	8			100
						36	9									
02	6356 X	5896	-0-	-460	-0-	438	1	5428	2	N	27	6	8			121
						30	9									
03	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	494	1	6224	2	N	34	6	8			149
						37	9									
04	6360 X	5929	-0-	-431	-0-	438	1	5460	2	N	28					177
						31	9									
05	6572 X	4784	-0-	-1788	-0-	355	1	4410	2	N	17	169	1	6	8	19
						19	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
12	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	175	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	123	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1589	-0-	-343	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	181	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	210	1	2634	2	N	-0-					-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	236	1	2947	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	356	1	4576	2	N	7	3	8			126
							8	9									
01	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	346	1	4243	2	N	6	5	8			127
							7	9									
02	4704	X	4533	-0-	-171	-0-	338	1	4186	2	N	8	5	8			130
							9	9									
03	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	353	1	4451	2	N	9	5	8			134
							10	9									
04	5040	X	4411	-0-	-629	-0-	327	1	4074	2	N	9					143
							10	9									
05	5022	X	4482	-0-	-540	-0-	335	1	4141	2	N	5	5	8			143
							6	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	382	1	4908	2	N	26	3	8			83
							29	9									
01	6634	X	2536	-0-	-4098	-0-	190	1	2337	2	N	8	5	8			86
							9	9									
02	6748	X	1342	-0-	-5406	-0-	100	1	1239	2	N	3	3	8			86
							3	9									
03	7471	X	2327	-0-	-5144	-0-	172	1	2152	2	N	3	2	8			87
							3	9									
04	5160	X	2195	-0-	-2965	-0-	161	1	2024	2	N	9					96
							10	9									
05	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	190	1	2366	2	N	2	2	8			96
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

12	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	225	1	2897	2	N	2	2	8			91
							2	9									
01	3658	X	3243	-0-	-415	-0-	245	1	2995	2	N	3	3	8			91
							3	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	249	1	3088	2	N	3	3	8			91
							3	9									
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	592	1	7449	2	N	14	5	8			100
							15	9									
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	417	1	5215	2	N	-0-					100
*05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	6	6	8			100
							7	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
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	N	1	1	8			43
						1	9									
01	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	206	1	2525	2	N	2	2	8			43
						2	9									
02	2324 X	2320	-0-	-4	-0-	173	1	2144	2	N	3	3	8			43
						3	9									
03	2914 X	2265	-0-	-649	-0-	166	1	2097	2	N	2	2	8			43
						2	9									
04	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	166	1	2081	2	N	-0-					43
05	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	154	1	1899	2	N	2	2	8			43
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

12	6200 X	5350	-0-	-850	-0-	386	1	4964	2	N	-0-					9
01	5952 X	4932	-0-	-1020	-0-	372	1	4560	2	N	-0-					9
02	5096 X	4597	-0-	-499	-0-	344	1	4253	2	N	-0-					9
03	5487 X	4898	-0-	-589	-0-	361	1	4537	2	N	-0-					9
04	5280 X	4601	-0-	-679	-0-	341	1	4260	2	N	-0-					9
05	5363 X	3199	-0-	-2164	-0-	239	1	2960	2	N	-0-					9

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

12	5332 X	4524	-0-	-808	-0-	327	1	4195	2	N	2	2	8			10
						2	9									
01	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	352	1	4302	2	N	4	4	8			10
						4	9									
02	4508 X	3837	-0-	-671	-0-	286	1	3545	2	N	5	5	8			10
						6	9									
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	393	1	4941	2	N	5	5	8			10
						6	9									
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	356	1	4448	2	N	-0-					10
*05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	350	1	4344	2	N	5	5	8			10
						6	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	272	1	3507	2	N	-0-					26
01	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	282	1	3448	2	N	-0-					26
02	3528 X	3243	-0-	-285	-0-	242	1	3001	2	N	-0-					26
03	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					26
04	3780 X	3542	-0-	-238	-0-	263	1	3279	2	N	-0-					26
05	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	271	1	3356	2	N	-0-					26

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

12	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	289	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	4433 X	3950	-0-	-483	-0-	297	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	3447	-0-	-557	-0-	257	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	260	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3900 X	2890	-0-	-1010	-0-	213	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3395	-0-	-635	-0-	253	1	3142	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	2418 X	1806	-0-	-612	-0-	131	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	1466	-0-	-952	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1932 X	1610	-0-	-322	-0-	120	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	1412	-0-	-388	-0-	105	1	1307	2	N	-0-					-0-
*05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

12	9176 X	7335	-0-	-1841	-0-	528	1	6803	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	9176 X	6836	-0-	-2340	-0-	515	1	6313	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
02	8288 X	6536	-0-	-1752	-0-	488	1	6040	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
03	7564 X	7019	-0-	-545	-0-	517	1	6494	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
04	7110 X	6194	-0-	-916	-0-	458	1	5736	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6288	-0-	-1059	-0-	469	1	5811	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

12	8773 X	7855	-0-	-918	-0-	566	1	7289	2	N	-0-					-0-
01	8773 X	6901	-0-	-1872	-0-	521	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	7392 X	6912	-0-	-480	-0-	517	1	6395	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7588	-0-	-317	-0-	558	1	7030	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6853	-0-	-737	-0-	508	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	7843 X	6735	-0-	-1108	-0-	501	1	6234	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

12	4774 X	3628	-0-	-1146	-0-	262	1	3366	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	3204	-0-	-1570	-0-	242	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	3186	-0-	-1126	-0-	239	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	245	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	2398	-0-	-1202	-0-	178	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	2675	-0-	-952	-0-	199	1	2476	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

*09	5580 X	4827	-0-	-753	-0-	327	1	4500	2	N	-0-					-0-
*10	5766 X	4960	-0-	-806	-0-	345	1	4615	2	N	-0-					-0-
*11	5430 X	4749	-0-	-681	-0-	333	1	4416	2	N	-0-					-0-
*12	5022 X	4954	-0-	-68	-0-	357	1	4597	2	N	-0-					-0-
*01	5022 X	4887	-0-	-135	-0-	369	1	4518	2	N	-0-					-0-
*02	4536 X	4421	-0-	-115	-0-	330	1	4091	2	N	-0-					-0-
*03	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	356	1	4466	2	N	-0-					-0-
*04	4800 X	4045	-0-	-755	-0-	300	1	3745	2	N	-0-					-0-
05	4960 X	4934	-0-	-26	-0-	367	1	4567	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

12	527 N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	-0-					-0-
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	33	1	413	2	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	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
12	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	178	1	2283	2	N	2					47
							2	9									
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	239	1	2926	2	N	7					54
							8	9									
02	2856	X	1992	-0-	-864	-0-	149	1	1843	2	N	-0-					54
03	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	210	1	2643	2	N	5					59
							6	9									
04	3060	X	2127	-0-	-933	-0-	158	1	1966	2	N	3					62
							3	9									
05	3162	X	1163	-0-	-1999	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					62

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

12	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	304	1	3909	2	N	-0-					84
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	N	1					85
							1	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	330	1	4089	2	N	7					92
							8	9									
03	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	266	1	3335	2	N	2					94
							2	9									
04	4590	X	3118	-0-	-1472	-0-	231	1	2886	2	N	1					95
							1	9									
05	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	271	1	3358	2	N	1					96
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

12	8711	X	7833	-0-	-878	-0-	566	1	7267	2	N	-0-					113
01	8277	X	7050	-0-	-1227	-0-	530	1	6499	2	N	19					132
							21	9									
02	7476	X	7173	-0-	-303	-0-	537	1	6634	2	N	2					134
							2	9									
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	601	1	7559	2	N	2					136
							2	9									
04	7890	X	7210	-0-	-680	-0-	534	1	6674	2	N	2					138
							2	9									
05	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	562	1	6981	2	N	2					140
							2	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

12	4464	X	2692	-0-	-1772	-0-	194	1	2498	2	N	-0-					16
01	4371	X	1520	-0-	-2851	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					16
02	3892	X	480	-0-	-3412	-0-	35	1	445	2	N	-0-					16
03	4216	X	1996	-0-	-2220	-0-	146	1	1850	2	N	-0-					16
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	461	1	5753	2	N	-0-					16
*05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	405	1	5029	2	N	-0-					16

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

12	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	510	1	6554	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	530	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5831	-0-	-1113	-0-	435	1	5396	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6693	-0-	-995	-0-	493	1	6200	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5707	-0-	-1733	-0-	423	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6852	-0-	-216	-0-	510	1	6342	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	4991	X	3358	-0-	-1633	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					35
01	4991	X	2721	-0-	-2270	-0-	204	1	2517	2	N	-0-					35
02	4396	X	2599	-0-	-1797	-0-	193	1	2399	2	N	6					41
							7	9									
03	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	199	1	2502	2	N	-0-					41
04	4320	X	2308	-0-	-2012	-0-	170	1	2137	2	N	1					42
							1	9									
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	175	1	2177	2	N	-0-					42

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	152	1	1962	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	154	1	1875	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	2212	N	1661	-0-	-551	-0-	125	1	1534	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	149	1	1891	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					3
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	186	1	2316	2	N	2	2	8			3
							2	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

12	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	558	1	7184	2	N	4	4	8			10
							4	9									
*01	8184	X	7531	-0-	-653	-0-	568	1	6955	2	N	7	7	8			10
							8	9									
*02	7392	X	6780	-0-	-612	-0-	507	1	6264	2	N	8	8	8			10
							9	9									
*03	7905	X	7894	-0-	-11	-0-	581	1	7304	2	N	8	8	8			10
							9	9									
*04	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	520	1	6507	2	N	-0-					10
*05	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	568	1	7039	2	N	8	8	8			10
							9	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

12	4340	X	3137	-0-	-1203	-0-	226	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3278	-0-	-1062	-0-	247	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3139	-0-	-585	-0-	234	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	199	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	202	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	362	1	4658	2	N	-0-					36
01	5363	X	4589	-0-	-774	-0-	346	1	4240	2	N	3					39
							3	9									
02	4844	X	4307	-0-	-537	-0-	321	1	3982	2	N	4					43
							4	9									
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	342	1	4317	2	N	4					47
							4	9									
04	4860	X	4188	-0-	-672	-0-	310	1	3877	2	N	1					48
							1	9									
05	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	355	1	4409	2	N	4					52
							4	9									

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	409	1	5278	2	N	8	148	1			26
							9	9									
01	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	416	1	5108	2	N	5					31
							6	9									
02	5236	X	5072	-0-	-164	-0-	379	1	4685	2	N	7					38
							8	9									
03	5797	X	5368	-0-	-429	-0-	394	1	4972	2	N	2					40
							2	9									
*04	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	359	1	4474	2	N	-0-					40
*05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	379	1	4702	2	N	-0-					40

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

*06	6060	X	5559	-0-	-501	-0-	373	1	5180	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	6262	X	6046	-0-	-216	-0-	403	1	5643	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	400	1	5417	2	N	-0-					-0-
*09	6090	X	5626	-0-	-464	-0-	380	1	5246	2	N	-0-					-0-
*10	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	409	1	5446	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	5850	X	5514	-0-	-336	-0-	385	1	5127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	6045	X	5608	-0-	-437	-0-	404	1	5201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	5859	X	5277	-0-	-582	-0-	397	1	4874	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*02	5292	X	4886	-0-	-406	-0-	365	1	4515	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	403	1	5052	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*04	5520	X	5114	-0-	-406	-0-	379	1	4735	2	N	-0-					-0-
*05	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	373	1	4638	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

12	5487	X	4917	-0-	-570	-0-	354	1	4563	2	N	-0-					68
01	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	373	1	4561	2	N	-0-					68
02	4956	X	4397	-0-	-559	-0-	329	1	4068	2	N	-0-					68
03	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					68
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	324	1	4059	2	N	-0-					68
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 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
12	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	193	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	268	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2176	-0-	-652	-0-	163	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2682	-0-	-768	-0-	198	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2494	-0-	-1071	-0-	186	1	2308	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

12	9114 X	8972	-0-	-142	-0-	646	1	8318	2	N	7	4	8			44
						8	9									
01	9238 X	8403	-0-	-835	-0-	632	1	7762	2	N	8	8	8			44
						9	9									
02	8344 X	7589	-0-	-755	-0-	566	1	7014	2	N	8	8	8			44
						9	9									
03	9238 X	8460	-0-	-778	-0-	622	1	7829	2	N	8	8	8			44
						9	9									
04	8670 X	7659	-0-	-1011	-0-	566	1	7091	2	N	2					46
						2	9									
05	8959 X	7786	-0-	-1173	-0-	580	1	7197	2	N	8	8	8			46
						9	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

12	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	248	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	3311	-0-	-564	-0-	250	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	3060	-0-	-244	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	233	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2772	-0-	-618	-0-	205	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	219	1	2731	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	172	1	2214	2	N	-0-					9
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	288	1	3521	2	N	-0-					9
02	2800 N	3392	-0-	592	592	254	1	3138	2	N	-0-					9
03	3100 N	2721	-0-	-379	213	201	1	2520	2	N	-0-					9
04	3544 X	3331	-0-	-213	-0-	246	1	3085	2	N	-0-					9
05	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	204	1	2521	2	N	-0-					9

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

12	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	368	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	5642 X	4134	-0-	-1508	-0-	312	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	5096 X	4992	-0-	-104	-0-	373	1	4619	2	N	-0-					-0-
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	394	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4415	-0-	-745	-0-	327	1	4088	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	379	1	4693	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	297	1	3817	2	N	-0-			54
01	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	297	1	3646	2	N	-0-			54
02	3864	X	3294	-0-	-570	-0-	246	1	3048	2	N	-0-			54
03	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	309	1	3885	2	N	-0-			54
04	4140	X	3263	-0-	-877	-0-	242	1	3021	2	N	-0-			54
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	385	1	4775	2	N	1			55
							1	9							

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

12	4402	X	1802	-0-	-2600	-0-	131	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	340	1	4163	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3413	-0-	-395	-0-	255	1	3158	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	193	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	256	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	257	1	3195	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

12	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	420	1	5397	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	375	1	4593	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	3028	-0-	-3244	-0-	227	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5548	-0-	-1396	-0-	409	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4648	-0-	-1412	-0-	344	1	4304	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	429	1	5330	2	N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

12	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	245	1	3139	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	248	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	225	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	239	1	3000	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	213	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	230	1	2840	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	397	1	5114	2	N	7	3	8			115
							8	9									
01	6448	X	5364	-0-	-1084	-0-	405	1	4953	2	N	5	5	8			115
							6	9									
02	5824	X	4973	-0-	-851	-0-	371	1	4596	2	N	5	5	8			115
							6	9									
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	397	1	5011	2	N	13	5	8			123
							14	9									
04	6000	X	4249	-0-	-1751	-0-	313	1	3925	2	N	10					133
							11	9									
*05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	422	1	5252	2	N	12	5	8			140
							13	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

12	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	412	1	5284	2	N	-0-					37
01	6727	X	2992	-0-	-3735	-0-	225	1	2767	2	N	-0-					37
02	6076	X	2367	-0-	-3709	-0-	178	1	2189	2	N	-0-					37
03	6665	X	2567	-0-	-4098	-0-	189	1	2378	2	N	-0-					37
04	6450	X	2099	-0-	-4351	-0-	155	1	1944	2	N	-0-					37
05	5704	X	2115	-0-	-3589	-0-	157	1	1958	2	N	-0-					37

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	254	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	201	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	166	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	184	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2266	-0-	-1154	-0-	167	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	195	1	2424	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	216	1	2777	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	204	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	210	1	2600	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	176	1	2221	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	173	1	2173	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	170	1	2115	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	263	1	3387	2	N	-0-			139
01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	94	1	1157	2	N	-0-			139
02	3108	X	464	-0-	-2644	-0-	35	1	429	2	N	-0-			139
03	3658	X	1255	-0-	-2403	-0-	93	1	1162	2	N	-0-			139
04	3540	X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	N	-0-			139
05	3658	X	56	-0-	-3602	-0-	3	1	53	2	N	-0-			139

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

12	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	277	1	3566	2	N	-0-			90
01	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	271	1	3320	2	N	1			91
							1	9							
02	3556	X	3261	-0-	-295	-0-	244	1	3017	2	N	-0-			91
03	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	280	1	3526	2	N	-0-			91
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	242	1	3041	2	N	-0-			91
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	289	1	3584	2	N	-0-			91

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	4			57
							4	9							
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3150	2	N	6			63
							7	9							
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	239	1	2963	2	N	-0-			63
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	257	1	3224	2	N	7			70
							8	9							
04	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	233	1	2915	2	N	2			72
							2	9							
05	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	245	1	3038	2	N	5			77
							6	9							

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	231	1	2973	2	N	-0-			83
01	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	216	1	2650	2	N	-0-			83
02	3136	X	2989	-0-	-147	-0-	225	1	2764	2	N	-0-			83
*03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	225	1	2847	2	N	-0-			83
*04	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	163	1	2034	2	N	-0-			83
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	253	1	3127	2	N	-0-			83

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2654	-0-	-663	-0-	192	1	2461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	213	1	2621	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	225	1	2821	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	216	1	2690	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

12	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	149	1	1927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	137	1	1696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2072	X	1643	-0-	-429	-0-	123	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	145	1	1820	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	128	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	154	1	1909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

12	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	388	1	4999	2	N	14	3	8			71
							15	9									
01	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	416	1	5092	2	N	15	5	8			81
							17	9									
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	365	1	4503	2	N	11	5	8			87
							12	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	429	1	5412	2	N	16	5	8			98
							18	9									
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	371	1	4639	2	N	12					110
							13	9									
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	425	1	5281	2	N	11	5	8			116
							12	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	1271 X	632	-0-	-639	-0-	46	1	586	2	N	-0-					109
01	1271 X	581	-0-	-690	-0-	44	1	537	2	N	-0-					109
02	1148 X	895	-0-	-253	-0-	67	1	828	2	N	-0-					109
03	1271 X	336	-0-	-935	-0-	24	1	312	2	N	-0-					109
04	3000 N	3565	-0-	565	565	265	1	3300	2	N	-0-					109
*05	2031 N	1466	-0-	-565	-0-	110	1	1356	2	N	-0-					109

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	123	1	1597	2	N	1	1	8			40
						1	9									
01	2139 N	1253	-0-	-886	-0-	94	1	1157	2	N	2	2	8			40
						2	9									
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	119	1	1471	2	N	1	1	8			40
						1	9									
*03	1736 N	1288	-0-	-448	-0-	94	1	1192	2	N	2	2	8			40
						2	9									
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					40
*05	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	93	1	1166	2	N	1	1	8			40
						1	9									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

12	2511 X	2236	-0-	-275	-0-	161	1	2066	2	N	8					123
						9	9									
01	2511 X	5	-0-	-2506	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			123
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	N	2					125
						2	9									
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2733	2	N	13	2	8			136
						14	9									
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					136
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	N	2	1	8			137
						2	9									

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	301	1	3851	2	N	16	1	8			90
						18	9									
01	3751 X	3047	-0-	-704	-0-	227	1	2803	2	N	15	3	8			102
						17	9									
02	3052 X	2713	-0-	-339	-0-	201	1	2498	2	N	13	3	8			112
						14	9									
03	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	169	1	2141	2	N	9	3	8			118
						10	9									
04	3390 X	15	-0-	-3375	-0-	14	2	1	9	N	1					119
05	3503 X	382	-0-	-3121	-0-	29	1	352	2	N	1	1	8			119
						1	9									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 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
12	5642 X	5450	-0-	-192	-0-	394	1	5056	2	N	-0-					26
01	5580 X	5213	-0-	-367	-0-	393	1	4820	2	N	-0-					26
02	4928 X	4780	-0-	-148	-0-	357	1	4423	2	N	-0-					26
03	5456 X	4778	-0-	-678	-0-	353	1	4425	2	N	-0-					26
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	392	1	4901	2	N	2					28
						2	9									
*05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	412	1	5116	2	N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

12	4712 X	631	-0-	-4081	-0-	46	1	584	2	N	1	1	8			115
						1	9									
01	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	465	1	5694	2	N	18	1	8			132
						20	9									
02	4256 X	2969	-0-	-1287	-0-	222	1	2740	2	N	6	5	8			133
						7	9									
03	3658 X	2661	-0-	-997	-0-	196	1	2461	2	N	4	3	8			134
						4	9									
04	5340 X	4578	-0-	-762	-0-	339	1	4232	2	N	6					140
						7	9									
05	5518 X	4848	-0-	-670	-0-	361	1	4480	2	N	6	4	8			142
						7	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

12	2046 N	1468	-0-	-578	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					45
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-					45
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1847	2	N	1					46
						1	9									
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1595	2	N	3					49
						3	9									
04	2130 N	1488	-0-	-642	-0-	111	1	1377	2	N	-0-					49
05	2201 N	1389	-0-	-812	-0-	102	1	1267	2	N	18					67
						20	9									

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

12	2325 X	1751	-0-	-574	-0-	126	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	1813	-0-	-512	-0-	137	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1462	-0-	-330	-0-	108	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	120	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4154	-0-	-868	-0-	300	1	3854	2	N	-0-					72
01	4681	X	2937	-0-	-1744	-0-	221	1	2713	2	N	3					75
							3	9									
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	297	1	3675	2	N	5					80
							6	9									
03	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	309	1	3887	2	N	4					84
							4	9									
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	283	1	3525	2	N	1					85
							1	9									
05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	295	1	3667	2	N	3					88
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	117	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	75	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	973	-0-	-707	-0-	73	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	76	1	929	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

12	4588	X	2924	-0-	-1664	-0-	394	1	2513	2	N	15					78
							17	9									
01	4588	X	2611	-0-	-1977	-0-	473	1	2138	2	N	-0-					78
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	531	1	3526	2	N	10					88
							11	9									
03	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	521	1	3116	2	N	7					95
							8	9									
04	3840	X	2274	-0-	-1566	-0-	448	1	1826	2	N	-0-					95
05	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	519	1	3095	2	N	40					135
							44	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

12	1085	N	732	-0-	-353	-0-	99	1	633	2	N	-0-					80
01	1116	N	762	-0-	-354	-0-	138	1	624	2	N	-0-					80
02	924	N	434	-0-	-490	-0-	57	1	377	2	N	-0-					80
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	2	N	-0-					80
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	67	1	272	2	N	-0-					80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	71	1	421	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. //CONT.// 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	287	1	1830	2	N	-0-			15
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	171	1	772	2	N	-0-			15
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	N	-0-			15
03	2046	N	1164	-0-	-882	-0-	167	1	997	2	N	-0-			15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	983	2	N	-0-			15
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	N	-0-			15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

12	14B2	EXT	7	-0-	7	45	7	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	57	12	3			N	-0-			-0-
*02		N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	261	1	3608	2	N	-0-			105
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3647	2	N	4			109
							4	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3299	2	N	-0-			109
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	263	1	2251	2	N	-0-			109
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	300	1	2884	2	N	-0-			109
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	-0-			109

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	N	-0-			163
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	125	1	1909	2	N	12			175
							13	9							
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	N	-0-			175
03	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	160	1	1371	2	N	11			186
							12	9							
04	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	157	1	1506	2	N	-0-			186
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	171	1	1841	2	N	-0-			186

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

12	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	150	1	2069	2	N	-0-			61
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	144	1	2193	2	N	8			69
							9	9							
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	2	N	-0-			69
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	228	1	1950	2	N	-0-			69
04	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	195	1	1878	2	N	1			70
							1	9							
05	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	183	1	1969	2	N	-0-			70

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

12	899	N	643	-0-	-256	-0-	49	1	594	2	N	-0-			60
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	64	1	814	2	N	-0-			60
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-			60
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	-0-			60
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-			60
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	162	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	198	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	95	1	1574	2	N	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					218
01	1147	N	941	-0-	-206	-0-	58	1	882	2	N	1					219
							1	9									
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	57	1	838	2	N	-0-					219
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	93	1	794	2	N	10					229
							11	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	80	1	768	2	N	-0-					229
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	84	1	901	2	N	-0-					229

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

12	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	2	N	-0-					20
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	604	2	N	-0-					20
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	33	1	494	2	N	-0-					20
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	2	N	-0-					20
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	33	1	312	2	N	-0-					20
05	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	N	-0-					20

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	265	1	3210	2	N	-0-					77
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	226	1	2875	2	N	-0-					77
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2548	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	336	1	3100	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*04	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	129	1	2141	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	189	1	3648	2	N	-0-					77

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	445	1	5402	2	N	-0-					32
01	5890	X	5494	-0-	-396	-0-	401	1	5093	2	N	-0-					32
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	351	1	4488	2	N	1	1	1			32
							1	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	571	1	5271	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	246	1	4068	2	N	-0-					32
*05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	257	1	4961	2	N	1	1	8			32
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-					100
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	2					102
							2	9									
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	105	1	906	2	N	-0-					102
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	1	1	1			102
							1	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1082	2	N	2	1	8			103
							2	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					103

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

12	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	253	1	3071	2	N	-0-					50
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	229	1	2905	2	N	-0-					50
02	2996	X	2956	-0-	-40	-0-	215	1	2741	2	N	-0-					50
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	329	1	3040	2	N	-0-					50
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	153	1	2527	2	N	5					55
							6	9									
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	167	1	3215	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

12	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					116
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	231	1	3514	2	N	3					119
							3	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2802	2	N	-0-					119
03	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	260	1	2230	2	N	-0-					119
*04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	243	1	2337	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	255	1	2741	2	N	-0-					119

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

12	11594	X	9063	-0-	-2531	-0-	690	1	8372	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11346	X	8044	-0-	-3302	-0-	587	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7875	-0-	-693	-0-	571	1	7303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	953	1	8803	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	9180	X	5945	-0-	-3235	-0-	339	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7579	-0-	-1473	-0-	373	1	7206	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

12	29016	X	19659	-0-	-9357	-0-	1497	1	18160	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	1751	1	22231	2	N	-0-					-0-
02	24528	X	21451	-0-	-3077	-0-	1557	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	19042	-0-	-1046	-0-	1861	1	17178	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	23220	X	14998	-0-	-8222	-0-	855	1	14142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23994	X	17161	-0-	-6833	-0-	845	1	16314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	51336 X	43688	-0-	-7648	-0-	43687	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	50499 X	42576	-0-	-7923	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	45612 X	41698	-0-	-3914	-0-	41697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	57175 X	57175	-0-	-0-	-0-	5321	1	51848	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
*04	44940 X	41741	-0-	-3199	-0-	2601	1	39139	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	46159 X	44960	-0-	-1199	-0-	2875	1	42082	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

12	35805 X	30211	-0-	-5594	-0-	30210	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	35340 X	29482	-0-	-5858	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
02	31920 X	29051	-0-	-2869	-0-	29050	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	42372 X	42372	-0-	-0-	-0-	3787	1	38581	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
*04	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	1826	1	31015	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	2023	1	33720	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

12	12927 X	11244	-0-	-1683	-0-	856	1	10386	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	12400 X	11051	-0-	-1349	-0-	807	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	10948 X	9862	-0-	-1086	-0-	716	1	9145	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	11842 X	10881	-0-	-961	-0-	1063	1	9816	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*04	11250 X	8316	-0-	-2934	-0-	474	1	7841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11253 X	10877	-0-	-376	-0-	536	1	10339	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

12	77066 X	63224	-0-	-13842	-0-	63222	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	73749 X	62589	-0-	-11160	-0-	62589	2			N	-0-					-0-
02	65912 X	55483	-0-	-10429	-0-	55481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	79181 X	79181	-0-	-0-	-0-	7787	1	71391	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
*04	64530 X	59482	-0-	-5048	-0-	3997	1	55483	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	68194 X	68194	-0-	-0-	-0-	4498	1	63694	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

12	3534 X	2242	-0-	-1292	-0-	2242	2			N	-0-					35
01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1523	2	1	9	N	1					36
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2					38
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					40
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2702	2	7	9	N	6					46
05	3658 X	2633	-0-	-1025	-0-	2627	2	6	9	N	5					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	97	1	3277	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3830	2	Y	17	6	8			25
							19	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2568	2	Y	11	24	1			12
							12	9									
03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	92	1	2966	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	102	1	3415	2	Y	12	2	8			34
							13	9									
05	3162	X	1061	-0-	-2101	-0-	26	1	1028	2	Y	6	26	1	1	8	13
							7	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33376	2	415	9	Y	377	397	1	2	8	112
01	37543	X	37543	-0-	-0-	-0-	36964	2	579	9	Y	526	459	1	5	8	174
02	25480	X	20545	-0-	-4935	-0-	20251	2	294	9	Y	267	271	1			170
03	28210	X	26210	-0-	-2000	-0-	25874	2	336	9	Y	305	349	1			126
04	27300	X	22192	-0-	-5108	-0-	21888	2	304	9	Y	276	289	1			113
05	28210	X	17299	-0-	-10911	-0-	17069	2	230	9	Y	209	227	1	3	8	92

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

12	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1810	2	22	9	Y	20	14	1			6
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	2800	N	7137	-0-	4337	4337	7137	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1630	-0-	-1470	2867	1630	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3039	-0-	39	2906	3039	2			Y	-0-					-0-
*05	45580	X	42674	-0-	-2906	-0-	42089	2	585	9	Y	532	289	1	7	8	236

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

12	3100	N	4786	-0-	1686	4492	4786	2			Y	-0-					2
01	8315	X	3823	-0-	-4492	-0-	3823	2			Y	-0-					2
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					2
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	919	2			Y	-0-					2
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					2
*05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1			4
01	2325	N	1150	-0-	-1175	-0-	1150	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

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
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	52	1	2127	2	Y	1					4
							1	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	1344	N	1094	-0-	-250	-0-	24	1	1069	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1581	N	938	-0-	-643	-0-	24	1	913	2	Y	1					2
							1	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	897	-0-	-312	-0-	18	1	878	2	Y	1					6
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	24	1	1325	2	N	-0-					122
01	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					122
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					129
							8	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1726	2	N	-0-					129
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	31	1	1404	2	N	10					139
							11	9									
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	43	1	1711	2	N	6					145
							7	9									

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
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

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
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					9
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1624	N	745	-0-	-879	-0-	745	2			N	-0-					9
03	1364	N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					9
04	1290	N	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					9
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					84
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					84
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					84
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					84
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	127	1	4416	2	N	2	2	8			58
							2	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	101	1	3399	2	N	14	2	8			70
							15	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	2	N	47	75	1	1	8	41
							52	9									
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	1	1	8			41
							1	9									
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3603	2	N	5	2	8			44
							6	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	95	1	3985	2	N	2	2	8			44
							2	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					8
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					8
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					8
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					8
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					8
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	51	1	1596	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	40	1	1411	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1652	N	1281	-0-	-371	-0-	46	1	1234	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	42	1	1244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	23	1	969	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	26	1	1093	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

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
12	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1341	-0-	-699	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1954	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	3292	-0-	192	192	82	1	3201	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
02	2800	N	2673	-0-	-127	65	59	1	2611	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	2881	N	2816	-0-	-65	-0-	71	1	2741	2	Y	4					7
							4	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	Y	6					13
							7	9									
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	62	1	2978	2	Y	3					16
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	369	-0-	-2359	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					3
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	10	1	390	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	6	1	254	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1938	2	Y	3					3
							3	9									
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
*05	3100	N	3382	-0-	282	282	69	1	3309	2	Y	4					12
							4	9									

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1035	-0-	-1445	-0-	30	1	1002	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	106	1	3403	2	Y	16	4	8			15
							18	9									
02	2800	N	3842	-0-	1042	1042	111	1	3711	2	Y	18	15	1			18
							20	9									
03	3100	N	2761	-0-	-339	703	83	1	2664	2	Y	13	2	8			29
							14	9									
04	1843	X	1140	-0-	-703	-0-	33	1	1103	2	Y	4	1	8			32
							4	9									
*05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	2	Y	10	26	1	2	8	14
							11	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	115	1	4733	2	Y	3					14
							3	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	116	1	4520	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
02	4424	X	3544	-0-	-880	-0-	79	1	3462	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
03	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	121	1	4704	2	Y	7					10
							8	9									
04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	89	1	3961	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
05	4836	X	3330	-0-	-1506	-0-	68	1	3258	2	Y	4					20
							4	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	87	1	2942	2	Y	8	2	8					14
							9	9											
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	101	1	3234	2	Y	15	4	8					25
							17	9											
02	2968	X	2361	-0-	-607	-0-	68	1	2276	2	Y	15	24	1	5	8			11
							17	9											
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	111	1	3589	2	Y	16	2	8					25
							18	9											
04	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	86	1	2893	2	Y	11	2	8					34
							12	9											
05	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	78	1	3041	2	Y	19	27	1	4	8			22
							21	9											

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	116	1	4809	2	Y	3							13
							3	9											
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	113	1	4408	2	Y	11	11	1					13
							12	9											
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	98	1	4310	2	Y	4	13	1					4
							4	9											
03	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	88	1	3400	2	Y	5							9
							6	9											
04	4530	X	3051	-0-	-1479	-0-	67	1	2977	2	Y	6							15
							7	9											
05	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	63	1	3007	2	Y	3							18
							3	9											

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	5	1	8					8
							6	9											
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	2	Y	6	2	8					12
							7	9											
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1210	2	Y	5	12	1					5
							6	9											
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	Y	9	1	8					13
							10	9											
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	4	1	8					16
							4	9											
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	2	Y	8	13	1	1	8			10
							9	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
12	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	66	1	2225	2	Y	6	1	8			12
							7	9									
01	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	59	1	1893	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	55	1	1852	2	Y	9	19	1	1	8	8
							10	9									
03	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	65	1	2110	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	49	1	1654	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
05	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	41	1	1606	2	Y	10	18	1	2	8	12
							11	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3610	2	Y	2					8
							2	9									
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	95	1	3708	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
02	2800	N	3656	-0-	856	856	81	1	3571	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	3477	X	2621	-0-	-856	-0-	66	1	2551	2	Y	4					8
							4	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3155	2	Y	6					14
							7	9									
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	108	1	5185	2	Y	6					20
							7	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

12	6231	X	3401	-0-	-2830	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-					25
01	5518	X	4219	-0-	-1299	-0-	128	1	4091	2	Y	-0-					25
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	63	1	4766	2	Y	-0-					25
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	92	1	7210	2	Y	-0-					25
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	135	1	4623	2	Y	-0-					25
*05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	199	1	5808	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	192	1	7931	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	198	1	7724	2	Y	20	12	1	2	8	21
							22	9									
02	5404	X	5266	-0-	-138	-0-	117	1	5142	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	6448	X	5261	-0-	-1187	-0-	132	1	5121	2	Y	7					11
							8	9									
04	6240	X	4055	-0-	-2185	-0-	89	1	3957	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
05	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	68	1	3259	2	Y	4					22
							4	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
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	88	1	3639	2	Y	2					13
							2	9									
01	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	52	1	2014	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
02	2436	X	1830	-0-	-606	-0-	41	1	1787	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2697	X	1994	-0-	-703	-0-	50	1	1941	2	Y	3					5
							3	9									
04	2610	X	1397	-0-	-1213	-0-	31	1	1363	2	Y	3					8
							3	9									
05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	39	1	1878	2	Y	2					10
							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
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	194	1	8028	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
01	8804	X	7375	-0-	-1429	-0-	184	1	7170	2	Y	19	18	1	1	8	21
							21	9									
02	7952	X	5680	-0-	-2272	-0-	126	1	5547	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	8804	X	6508	-0-	-2296	-0-	163	1	6335	2	Y	9					13
							10	9									
04	7950	X	5965	-0-	-1985	-0-	131	1	5822	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
05	8215	X	5291	-0-	-2924	-0-	108	1	5176	2	Y	6					29
							7	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
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	133	1	5497	2	Y	4					7
							4	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	92	1	3567	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	5642	X	4751	-0-	-891	-0-	119	1	4625	2	Y	6					8
							7	9									
04	5460	X	1860	-0-	-3600	-0-	41	1	1815	2	Y	4					12
							4	9									
05	5642	X	2744	-0-	-2898	-0-	56	1	2685	2	Y	3					15
							3	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
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	161	1	6635	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	146	1	5698	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	134	1	5876	2	Y	7	18	1	1	8	5
							8	9									
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	154	1	5998	2	Y	8					13
							9	9									
04	6570	X	2929	-0-	-3641	-0-	64	1	2858	2	Y	6					19
							7	9									
05	6789	X	2328	-0-	-4461	-0-	47	1	2278	2	Y	3					22
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	6908	-0-	6908	69566	6853	2	55	9	Y	50					119
01	SWR 10	7572	-0-	7572	77138	7544	2	28	9	Y	25	1	8			143
02	SWR 10	8750	-0-	8750	85888	8693	2	57	9	Y	52	124	1	1	8	70
03	SWR 10	7966	-0-	7966	93854	7919	2	47	9	Y	43	1	8			112
04	SWR 10	8150	-0-	8150	102004	8105	2	45	9	Y	41	104	1	1	8	48
05	SWR 10	6376	-0-	6376	108380	6312	2	64	9	Y	58	1	8			105

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

12	6417 X	5717	-0-	-700	-0-	5717	2			Y	-0-					30
01	6355 X	5513	-0-	-842	-0-	5513	2			Y	-0-					30
02	4788 X	4231	-0-	-557	-0-	4231	2			Y	-0-					30
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					30
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					30
*05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					19
01	775 N	19	-0-	-756	-0-	19	2			Y	-0-					19
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					19
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					19
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					19
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					19

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

12	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			96
01	1798 N	907	-0-	-891	-0-	898	2	9	9	Y	8	1	8			103
02	1260 N	626	-0-	-634	-0-	626	2			Y	-0-					103
03	992 N	384	-0-	-608	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	8			103
04	870 N	292	-0-	-578	-0-	256	2	36	9	Y	33	1	8			135
05	682 N	159	-0-	-523	-0-	150	2	9	9	Y	8					143

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

12	3131 X	2206	-0-	-925	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	1688	-0-	-1443	-0-	51	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2296 X	2184	-0-	-112	-0-	29	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2130 X	1638	-0-	-492	-0-	47	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1665	-0-	-753	-0-	55	1	1610	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

12	8804 X	7917	-0-	-887	-0-	238	1	7679	2	Y	-0-					-0-
01	8804 X	8132	-0-	-672	-0-	247	1	7885	2	Y	-0-					-0-
02	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	108	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	7905 X	7886	-0-	-19	-0-	99	1	7787	2	Y	-0-					-0-
04	7860 X	4832	-0-	-3028	-0-	138	1	4694	2	Y	-0-					-0-
*05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	310	1	9053	2	Y	-0-					-0-

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
12	9517	X	7630	-0-	-1887	-0-	228	1	7402	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	7682	-0-	-1649	-0-	232	1	7450	2	Y	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	93	1	7087	2	Y	-0-					-0-
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	101	1	8036	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	177	1	6081	2	Y	-0-					-0-
*05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	269	1	7889	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	235	1	9696	2	Y	10	1	8			99
							11	9									
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	256	1	9962	2	Y	26	82	1	1	8	42
							29	9									
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	200	1	8788	2	Y	10	44	1	1	8	7
							11	9									
03	9951	X	7451	-0-	-2500	-0-	187	1	7254	2	Y	9					16
							10	9									
04	9660	X	6483	-0-	-3177	-0-	142	1	6328	2	Y	12	1	8			27
							13	9									
05	9982	X	9363	-0-	-619	-0-	191	1	9160	2	Y	11					38
							12	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

12	53165	X	35588	-0-	-17577	-0-	35150	2	438	9	Y	398	377	1	3	8	118
01	53165	X	26794	-0-	-26371	-0-	26318	2	476	9	Y	433	404	1	4	8	143
02	48020	X	30128	-0-	-17892	-0-	29632	2	496	9	Y	451	306	1			288
03	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	34764	2	520	9	Y	473	566	1			195
04	34440	X	31641	-0-	-2799	-0-	31142	2	499	9	Y	454	464	1	1	8	184
05	35588	X	29824	-0-	-5764	-0-	29366	2	458	9	Y	416	409	1	6	8	185

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

12	22041	X	15093	-0-	-6948	-0-	14907	2	186	9	Y	169	117	1	1	8	51
01	22041	X	11918	-0-	-10123	-0-	11918	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	19908	X	6719	-0-	-13189	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
03	22041	X	8998	-0-	-13043	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	7689	-0-	-6921	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
05	15097	X	5971	-0-	-9126	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

12	0		44224	-0-	44224	139654	1332	1	42891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	182734	X	43080	-0-	-139654	-0-	1308	1	41772	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	34150	-0-	-2194	-0-	448	1	33702	2	N	-0-					-0-
03	40238	X	34025	-0-	-6213	-0-	429	1	33596	2	N	-0-					-0-
04	38940	X	25453	-0-	-13487	-0-	725	1	24728	2	N	-0-					-0-
05	40238	X	29166	-0-	-11072	-0-	965	1	28201	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	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 #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4269	-0-	-71	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

12	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1984	-0-	-284	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

12	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5219	-0-	-609	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4757	-0-	-883	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					195
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					195
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					195
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					195
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					195
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5730	2	11	9	N	10					205

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

12	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1323	2			N	-0-					106
01	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	1192	2			N	-0-					106
02	2380	X	995	-0-	-1385	-0-	995	2			N	-0-					106
03	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	1091	2			N	-0-					106
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					106
05	1333	X	638	-0-	-695	-0-	638	2			N	-0-					106

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2		N	-0-			136
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2		N	-0-			136
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2		N	-0-			136
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			136
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-			136
*05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			136

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

12	2418 N	1481	-0-	-937	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

12	6107 X	2783	-0-	-3324	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
*05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

12	3658 X	1564	-0-	-2094	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2048	-0-	-612	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1503	-0-	-1442	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
*05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			26
01	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3		N	-0-			26
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1774	3		N	-0-			26
03	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922	3		N	-0-			26
04	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3		N	-0-			26
05	1953 N	889	-0-	-1064	-0-	889	3		N	-0-			26

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-			60
01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			60
02	5628 X	5131	-0-	-497	-0-	5131	2		N	-0-			60
03	6231 X	6043	-0-	-188	-0-	6043	2		N	-0-			60
04	6030 X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2		N	-0-			60
05	6231 X	5835	-0-	-396	-0-	5835	2		N	-0-			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					85
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3661	2	42	9	N	38					123
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5233	2	76	9	N	69					192
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					192
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					192
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					192

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

12	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					19
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					19
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1428	2			N	-0-					19
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					19
04	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					19
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					19

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					70
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					70
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					70
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					70
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					70

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3227	-0-	-357	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

12	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2773	-0-	-1203	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

12	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-			-0-
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2		N	-0-			-0-
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2274	-0-	-486	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2373	-0-	-479	-0-	2373 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		N	-0-			40
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-			40
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			40
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2		N	-0-			40
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		N	-0-			40
*05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-			40

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

12	8785 X	4106	-0-	-4679	-0-	4106 2		N	-0-			17
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			17
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			17
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			17
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			17
*05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-			17

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

12	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401 2		N	-0-			80
01	3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309 2		N	-0-			80
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			80
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			80
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-			80
*05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

12	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4791	-0-	-1099	-0-	4791 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3266	-0-	-990	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3712	-0-	-848	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	3630	-0-	-1082	-0-	3630 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
04	750 X	6	-0-	-744	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	775 X	73	-0-	-702	-0-	73 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2		N	-0-			-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4573	-0-	-859	-0-	4573 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5471	-0-	-543	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5268	-0-	-552	-0-	5268 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5223	-0-	-543	-0-	5223 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 #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
01	5332 X	5267	-0-	-65	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05	3999 X	3264	-0-	-735	-0-	3264	2			N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

12	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2739	3			N	-0-			175
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-			175
02	2716 X	2542	-0-	-174	-0-	2542	3			N	-0-			175
03	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2193	3			N	-0-			175
04	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			N	-0-			175
*05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-			175

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

12	4743 X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
01	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	2616	-0-	-918	-0-	2616	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

12	6262 X	6151	-0-	-111	-0-	6151	2			N	-0-			18
01	5766 X	5506	-0-	-260	-0-	5506	2			N	-0-			18
02	4928 X	2093	-0-	-2835	-0-	2093	2			N	-0-			18
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			18
04	5280 X	6	-0-	-5274	-0-	6	2			N	-0-			18
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			18

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

12	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1175	-0-	-809	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	997	-0-	-431	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	854	-0-	-286	-0-	854	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

12	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	200	1	6674	2	N	-0-			112
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	206	1	6855	2	N	-0-			112
02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	201	1	6689	2	N	18			130
						20	9							
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	219	1	7296	2	N	75			205
						83	9							
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	159	1	5299	2	N	-0-			205
*05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	163	1	5448	2	N	-0-			205

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12261 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6541	-0-	3441	3441	6541	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15241	-0-	12241	15682	15241	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	11739	-0-	8639	24321	11739	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

12	5363	X	4407	-0-	-956	-0-	4407	2			N	-0-					170
01	5332	X	4163	-0-	-1169	-0-	4163	2			N	-0-					170
02	4368	X	3586	-0-	-782	-0-	3586	2			N	-0-					170
03	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	4327	2	6	9	N	5					175
04	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	3635	2			N	-0-					175
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	2			N	-0-					175

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

12	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			N	-0-					15
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1828	2	1	9	N	1					16
02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2			N	-0-					16
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					16
04	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					16
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					16

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	97	1	3248	2	N	23					200
							25	9									
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	62	195	1			67
							68	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	93	1	3086	2	N	33					100
							36	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	N	-0-					100
04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					100
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					100

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588 N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					1
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					1
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					1
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					1
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					1
*05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					1

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

12	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2	1	2113	2	N	-0-					18
01	3100 N	3493	-0-	393	393	3	1	3490	2	N	-0-					18
02	2800 N	3456	-0-	656	1049	3	1	3450	2	N	3					21
						3	9									
03	3100 N	3230	-0-	130	1179	3	1	3226	2	N	1					22
						1	9									
04	4114 X	2935	-0-	-1179	-0-	3	1	2925	2	N	6					28
						7	9									
*05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3184	2	N	1					29
						1	9									

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

12	4929 X	4372	-0-	-557	-0-	4372	2			N	-0-					15
01	4929 X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2			N	-0-					15
02	3920 X	3564	-0-	-356	-0-	3564	2			N	-0-					15
03	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					15
04	4200 X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					15
05	4340 X	3970	-0-	-370	-0-	3970	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
02	6580 X	5855	-0-	-725	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
03	7285 X	5979	-0-	-1306	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
04	6930 X	6186	-0-	-744	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
05	6851 X	6031	-0-	-820	-0-	6031	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

12	2821 X	1028	-0-	-1793	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	904	-0-	-1917	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	195	-0-	-2353	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	990 X	183	-0-	-807	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	1023 X	386	-0-	-637	-0-	386	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			76
01	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			76
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			76
03	2387 N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-			76
04	2310 N	862	-0-	-1448	-0-	862	2			N	-0-			76
05	2387 N	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-			76

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

12	3596 X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-			52
01	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	3			N	-0-			52
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	3			N	-0-			52
03	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-			52
04	3300 X	2599	-0-	-701	-0-	2599	3			N	-0-			52
05	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-			52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

12	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	63	1	2097	2	N	-0-			108
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	69	1	2310	2	N	24			132
						26	9							
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	2	N	36			168
						40	9							
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	76	1	2525	2	N	32			200
						35	9							
04	2130 N	1705	-0-	-425	-0-	50	1	1655	2	N	-0-			200
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-			200

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					23
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					23
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					23
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					23
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4029	2	22	9	N	20					43
*05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	2	24	9	N	22					65

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

12	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					83
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	38	1	1252	2	N	29					112
						32	9									
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	65					177
						72	9									
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					177
04	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	32	1	1065	2	N	33					210
						36	9									
*05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	55	193	1			72
						61	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					49
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					49
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					49
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					49
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					49
*05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					49

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

12	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	2619	-0-	-2465	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3787	-0-	-385	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2103	-0-	-2307	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12253 - 12349

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	21016	-0-	18016	18016	21016	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	16792	-0-	13692	31708	16792	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

12	4278	X	2474	-0-	-1804	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					15
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					15
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					15
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8					23
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					23
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					23

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	N	-0-					27
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	108	1	3595	2	N	-0-					27
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	111	1	3693	2	N	-0-					27
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	115	1	3820	2	N	-0-					27
04	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					27
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	2	N	-0-					27

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	530	-0-	-338	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3617	-0-	-1560	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

12	8556	X	6932	-0-	-1624	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6605	-0-	-1579	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5940	-0-	-528	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5670	-0-	-1110	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5870	-0-	-1074	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					167
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					167
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	1774	2			N	-0-					167
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1663	2			N	-0-					167
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					167
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					94
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					94
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					94
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					94
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					94
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					102
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					102
02	1904	N	1220	-0-	-684	-0-	1220	2			N	-0-					102
03	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					102
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					102
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

12	7409	X	7260	-0-	-149	-0-	7260	2			N	-0-					21
01	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					21
02	6496	X	6478	-0-	-18	-0-	6474	2	4	9	N	4					25
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	6943	2	65	9	N	59					84
04	6960	X	6589	-0-	-371	-0-	6561	2	28	9	N	25					109
05	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6784	2			N	-0-					109

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					28
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					28
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					28
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					28

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

12	1922	X	8	-0-	-1914	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2460	-0-	-4	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1934	-0-	-794	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1465	-0-	-1835	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	1316	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

12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					9
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					9
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					9
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					9
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					9
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	1644	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

12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			41
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			41
02	644 N	312	-0-	-332	-0-	312	2		N	-0-			41
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			41
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			41
*05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
*05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			133
01	2170 N	1114	-0-	-1056	-0-	1114	2		N	-0-			133
02	1316 N	777	-0-	-539	-0-	777	2		N	-0-			133
03	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2		N	-0-			133
04	1080 N	133	-0-	-947	-0-	133	2		N	-0-			133
05	868 N	17	-0-	-851	-0-	17	2		N	-0-			133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

12	5952 X	5452	-0-	-500	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
*05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

12	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2630	-0-	-625	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2320	-0-	-816	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2208	-0-	-1264	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1725	-0-	-1635	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	1655	-0-	-1662	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					78
01	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					78
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	1787	2			N	-0-					78
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					78
04	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
*05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					80

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					87
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					87
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	1416	3			N	-0-					87
03	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					87
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					87
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					87

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 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
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					14
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					14
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					14
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					14
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					25
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					25
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					25
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					25
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					25
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					25

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					120
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					120
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					120
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					120
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6241	2	99	9	N	90					210
*05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					210

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

12	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	2			N	-0-					75
01	3100	N	3171	-0-	71	424	3171	2			N	-0-					75
02	2698	N	2274	-0-	-424	-0-	2274	2			N	-0-					75
03	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2			N	-0-					75
04	2970	X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			N	-0-					75
05	3069	X	1395	-0-	-1674	-0-	1395	2			N	-0-					75

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					37
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					37
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					37
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					37
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					37
05	1674	N	350	-0-	-1324	-0-	350	3			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	29375	-0-	26275	56749	29375	2			N	-0-					128
01	3100	N	21710	-0-	18610	75359	21710	2			N	-0-					128
02	91510	X	16151	-0-	-75359	-0-	16151	2			N	-0-					128
03	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					128
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					128
*05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					128

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

12	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	713	N	207	-0-	-506	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					160
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					160
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					160
03	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					160
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					160
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					160

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-					44
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					44
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					44
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					44
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					44
*05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3037	2	10	9	N	9					53

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					30
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					30
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					30
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					30
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					20
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					20
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					20
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3284	2	17	9	N	15					35
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3223	2	13	9	N	12					47
05	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-					47

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					94
01	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					94
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					94
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					94
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					94

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					140
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					140
02	2800	N	4037	-0-	1237	1237	4037	2			N	-0-					140
03	5546	X	4309	-0-	-1237	-0-	4309	2			N	-0-					140
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					140
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					140

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

12	1829 N	1200	-0-	-629	-0-	1200	3			N	-0-					85
01	1643 N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					85
02	2800 N	11156	-0-	8356	8356	11156	3			N	-0-					85
03	29053 X	20697	-0-	-8356	-0-	20697	3			N	-0-					85
04	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					85
*05	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			N	-0-					85

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*05	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					123
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					123
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					123
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					123
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					123
*05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7308 X	6654	-0-	-654	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	6357	-0-	-1734	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	5274	-0-	-2406	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
02	6636 X	6552	-0-	-84	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
03	7223 X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
04	6990 X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					-0-
05	7254 X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

12	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4739	2			Y	-0-					150
01	5270 X	4933	-0-	-337	-0-	4909	2	24	9	Y	22					172
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					172
03	4836 X	4564	-0-	-272	-0-	4564	2			Y	-0-					172
04	4680 X	4430	-0-	-250	-0-	4407	2	23	9	Y	21	166	1			27
05	4836 X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					63
01	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					63
02	1904 N	1678	-0-	-226	-0-	1678	2			N	-0-					63
03	2077 N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					63
04	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					63
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					27
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					27
02	952 N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					27
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2			N	-0-					27
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

12	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			Y	-0-					-0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
02	7868 X	6055	-0-	-1813	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
03	8711 X	6867	-0-	-1844	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
04	8430 X	5936	-0-	-2494	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
05	8711 X	5548	-0-	-3163	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

12	713 N	345	-0-	-368	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					65
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					65
02	1848 N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-					65
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					65
04	3000 N	6322	-0-	3322	3322	6322	2			N	-0-					65
*05	3100 N	10490	-0-	7390	10712	10490	2			N	-0-					65

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2		N	-0-			32
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			32
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			32
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			32
04	2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2		N	-0-			32
05	2728 X	1929	-0-	-799	-0-	1929	2		N	-0-			32

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
*05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

12	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
02	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2		N	-0-			-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
*05	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

12	5549 X	2987	-0-	-2562	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	1268	-0-	-4281	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
*05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 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
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6616	-0-	-188	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6446	-0-	-1087	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6126	-0-	-1407	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

12	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3900	-0-	-132	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1713	-0-	-79	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5015	-0-	-1565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4200	-0-	-3085	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4850	-0-	-2200	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

12	3379	X	2482	-0-	-897	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2402	-0-	-230	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	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 #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8611	-0-	-937	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8475	-0-	-639	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
*05	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

12	3999	X	2293	-0-	-1706	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1456	-0-	-1274	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1615	-0-	-1206	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2260	-0-	-1243	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1542	-0-	-1146	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4685	-0-	1585	1585	4685	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3534	-0-	734	2319	3534	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2103	-0-	-997	1322	2103	2			N	-0-					-0-
04	4291	X	2969	-0-	-1322	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

12	1054	N	398	-0-	-656	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	320	-0-	-772	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					5
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					5
02	2660 X	1647	-0-	-1013	-0-	1647	2			N	-0-					5
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3554	2	18	9	N	16					21
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3496	2	8	9	N	7					28
05	2945 X	1172	-0-	-1773	-0-	1172	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	3464	-0-	-1968	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3644	-0-	-2370	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	1313	-0-	-4507	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	384	-0-	-5227	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

12	2604 X	498	-0-	-2106	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	1835	-0-	-769	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	650	-0-	-1702	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

12	1023 X	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3868	-0-	768	788	3868	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

12	2418 X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	1523	-0-	-895	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

12	66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	66266	2			N	-0-					-0-
01	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	48024	2			N	-0-					-0-
02	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
03	38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
04	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
*05	37247 X	37247	-0-	-0-	-0-	37247	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5172	-0-	-148	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5264	-0-	-626	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

12	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	882	-0-	-1498	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

12	4371	X	3575	-0-	-796	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3493	-0-	-377	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

12	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

12	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7880	-0-	-955	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5681	-0-	-1459	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6822	-0-	-828	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7039	-0-	-866	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

12	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4235	-0-	-245	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4247	-0-	-553	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7352	-0-	-1700	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
*05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	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 #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4498	-0-	-122	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

12	2015	X	491	-0-	-1524	-0-	491	2			N	-0-					8
01	2015	X	259	-0-	-1756	-0-	259	2			N	-0-					8
02	1820	X	258	-0-	-1562	-0-	258	2			N	-0-					8
03	2015	X	205	-0-	-1810	-0-	205	2			N	-0-					8
04	750	X	66	-0-	-684	-0-	66	2			N	-0-					8
*05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-					8

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

12	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4499	-0-	-9	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4161	-0-	-669	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4743	-0-	-248	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

12	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

12	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7224	-0-	-433	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
*05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

12	6014 X	5100	-0-	-914	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	5151	-0-	-460	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
02	4732 X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4723	-0-	-516	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

12	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2		N	-0-			-0-
01	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
*05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

12	6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	6082	-0-	-490	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
*05	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
*05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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 #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533 X	6283	-0-	-1250	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6948	-0-	-399	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	6415	-0-	-81	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6313	-0-	-879	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

12	4774 X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3325	-0-	-1449	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

12	9641 X	8861	-0-	-780	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
01	9641 X	8432	-0-	-1209	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7980 X	7703	-0-	-277	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1162	-0-	-826	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	819	-0-	-501	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

12	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5726	-0-	-322	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6656	-0-	-40	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6185	-0-	-295	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6263	-0-	-433	-0-	6263	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 #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	7343	-0-	-624	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	6610	-0-	-1357	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5619	-0-	-612	-0-	5619	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

12	1271 N	482	-0-	-789	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3735	-0-	935	935	3735	2		N	-0-			-0-
03	2982 N	2047	-0-	-935	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	329	-0-	-2191	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	86	-0-	-2518	-0-	86	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-
02	6104 X	4221	-0-	-1883	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	4302	-0-	-2238	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	3833	-0-	-1840	-0-	3833	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2		N	-0-			-0-
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
*05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

12	2852 N	2541	-0-	-311	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2521	-0-	-207	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2313	-0-	-123	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
*05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
*05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

12	10199 X	9129	-0-	-1070	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
01	10199 X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	8173	-0-	-395	-0-	8173	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8998	-0-	-488	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8865	-0-	-315	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
05	9114 X	8414	-0-	-700	-0-	8414	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	766	-0-	-3078	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	1828	-0-	-2016	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

12	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3958	-0-	-214	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

12	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4006	-0-	-138	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

12	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1925	-0-	-2	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	242	-0-	-2114	-0-	242	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

12	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	5496	2			N	-0-					27
01	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			N	-0-					27
02	4956	X	4827	-0-	-129	-0-	4827	2			N	-0-					27
03	5487	X	5270	-0-	-217	-0-	5270	2			N	-0-					27
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5027	2	10	9	N	9					36
05	5487	X	4617	-0-	-870	-0-	4575	2	42	9	N	38					74

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

12	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	6046	2			N	-0-					167
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7766	2	135	9	N	123	185	1			105
02	7364	X	7319	-0-	-45	-0-	7319	2			N	-0-					105
03	8153	X	3848	-0-	-4305	-0-	3848	2			N	-0-					105
04	7890	X	4293	-0-	-3597	-0-	4271	2	22	9	N	20					125
05	8091	X	3919	-0-	-4172	-0-	3853	2	66	9	N	60					185

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 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
12	1457	N	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1182	-0-	-1298	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1409	-0-	-1133	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

12	2480	X	103	-0-	-2377	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4694	-0-	1894	1894	4694	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4353	-0-	1253	3147	4353	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3465	-0-	465	3612	3465	2			N	-0-					-0-
*05	7416	X	3804	-0-	-3612	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2288	-0-	-322	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

12	6665	X	3736	-0-	-2929	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3231	-0-	-2565	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	1871	-0-	-4339	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2800	-0-	-3617	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					57
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					57
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					57
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					57
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					57
*05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

12	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3372	-0-	-317	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

12	6262 X	4150	-0-	-2112	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
01	6262 X	2529	-0-	-3733	-0-	2529 2		N	-0-			-0-
02	4564 X	3637	-0-	-927	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
03	5053 X	2746	-0-	-2307	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	3977	-0-	-913	-0-	3977 2		N	-0-			-0-
*05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2471	-0-	-105	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2818 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

12	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	3127 2		Y	-0-			7
01	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3153 2	2 9	Y	2			9
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-			9
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062 2		Y	-0-			9
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-	8 1		1
05	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933 2		Y	-0-			1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

12	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3271	-0-	-145	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3108	-0-	-552	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3249	-0-	-440	-0-	3249 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

12	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250 2		N	-0-			-0-
01	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	16061 2		N	-0-			-0-
02	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	14414 2		N	-0-			-0-
03	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263 2		N	-0-			-0-
04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15369 2		N	-0-			-0-
05	15686 X	15269	-0-	-417	-0-	15269 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 #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3637	-0-	-889	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3431	-0-	-559	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	565	-0-	-830	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	4050	2			N	-0-					88
01	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4424	2	13	9	N	12					100
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					100
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					100
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					100
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	2			N	-0-					100

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4213	-0-	-1398	-0-	4210	2	3	9	N	3					150
01	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					150
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5639	2	42	9	N	38	165	1			23
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6242	2	11	9	N	10					33
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4783	2	10	9	N	9					42
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	N	5					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					40
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					40
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					40
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					40
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					40
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 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
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9009	2	20	9	N	18	193	1			42
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7193	2	83	9	N	75					117
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					117
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					117
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8461	2	83	9	N	75					192
*05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1					193

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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
12	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
01	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
04	10980 X	3883	-0-	-7097	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	11346 X	2936	-0-	-8410	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

12	6045 X	3996	-0-	-2049	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5618	-0-	-202	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5674	-0-	-340	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

12	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	6249	-0-	-44	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
*05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

12	6448 X	5616	-0-	-832	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5834	-0-	-614	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4841	-0-	-311	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5463	-0-	-57	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

12	6758 X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

12	5425 X	4547	-0-	-878	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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 #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5007	-0-	-1237	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

12	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	12324	-0-	-4168	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14370	-0-	-3889	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13817	-0-	-3823	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	13983	-0-	-3377	-0-	13983	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	15407	X	10948	-0-	-4459	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	10723	-0-	-4684	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11239	-0-	-409	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11457	-0-	-1023	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11246	-0-	-1185	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

12	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2210	-0-	-170	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6815	-0-	-129	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	386	-0-	-5101	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2069	-0-	-3418	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	820	-0-	-978	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	637	-0-	-1103	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

12	6913	X	6161	-0-	-752	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5926	-0-	-987	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5218	-0-	-326	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5460	-0-	-678	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4771	-0-	-1169	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4730	-0-	-1408	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

12	10912	X	10505	-0-	-407	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10359	-0-	-553	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9463	-0-	-393	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

12	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5077	-0-	-19	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					83
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					83
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
*05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

12	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8158	-0-	-1111	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7288	-0-	-468	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
03	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10702	-0-	-8	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

12	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4548	-0-	-1392	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4870	-0-	-1640	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4763	-0-	-667	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4173	-0-	-1438	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7114	-0-	-574	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5389	-0-	-563	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5070	-0-	-166	-0-	5070 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4904	-0-	-893	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5265	-0-	-346	-0-	5265 2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-			-0-
01	806 N	628	-0-	-178	-0-	628 2		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
03	806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

12	5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3970 2		N	-0-			90
01	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2		N	-0-			90
02	5460 X	5352	-0-	-108	-0-	5352 2		N	-0-			90
03	6045 X	5734	-0-	-311	-0-	5734 2		N	-0-			90
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2		N	-0-			90
05	6045 X	5962	-0-	-83	-0-	5962 2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

12	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	5067 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	5562	-0-	-328	-0-	5562 2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4061	-0-	-251	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

12	3751 X	3359	-0-	-392	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-			-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	3447	-0-	-1473	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
05	5580 X	3423	-0-	-2157	-0-	3423 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N	-0-			-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
*05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 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 #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9402	-0-	-62	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9560	-0-	-918	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8440	-0-	-1700	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

12	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6560	-0-	-104	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
*05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

12	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9285	-0-	-4911	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	8778	-0-	-6432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10546	-0-	-3125	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3045	-0-	-567	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1239	-0-	-2631	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	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 #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169 X	5340	-0-	-829	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5211	-0-	-958	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4527	-0-	-681	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5130	-0-	-636	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

12	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2796	-0-	-340	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3202	-0-	-239	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					68
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					68
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					68
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					68
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					68
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3676	-0-	-726	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	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

12	7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6801	2	2	9	N	2					22
01	7037 X	6614	-0-	-423	-0-	6614	2			N	-0-					22
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					22
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					22
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					22
05	6200 X	5611	-0-	-589	-0-	5605	2	6	9	N	5					27

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

12	6913 X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5673	-0-	-207	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5882	-0-	-418	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	5584	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 #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					243
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-	183	1			60
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					60
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					60
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					60
*05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2	9	N	2					62

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

12	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1363	2	13	9	N	12					165
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1389	2	9	9	N	8					173
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1087	2	8	9	N	7					180
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1291	2	6	9	N	5					185
04	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1064	2	31	9	N	28					213
*05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3	186	1			30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

12	7130 X	6661	-0-	-469	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6775	-0-	-262	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	6130	-0-	-226	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6108	-0-	-929	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5603	-0-	-1186	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

12	2666 X	2153	-0-	-513	-0-	2153	2			N	-0-					163
01	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761	2			N	-0-					163
02	2408 X	1723	-0-	-685	-0-	1701	2	22	9	N	20	158	1			25
03	2356 X	942	-0-	-1414	-0-	942	2			N	-0-					25
04	2280 X	1381	-0-	-899	-0-	1381	2			N	-0-					25
05	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

12	6138 X	5660	-0-	-478	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5520	-0-	-556	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4804	-0-	-600	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5338	-0-	-332	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

12	8866 X	8816	-0-	-50	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	8477	-0-	-389	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	8204 X	7080	-0-	-1124	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8646	-0-	-375	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	8018	-0-	-712	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7726	-0-	-1078	-0-	7726	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 #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	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

12	7130 X	6516	-0-	-614	-0-	6516	2			N	-0-					102
01	7130 X	6408	-0-	-722	-0-	6408	2			N	-0-					102
02	5936 X	5760	-0-	-176	-0-	5746	2	14	9	N	13					115
03	6572 X	6319	-0-	-253	-0-	6313	2	6	9	N	5					120
04	6300 X	5840	-0-	-460	-0-	5838	2	2	9	N	2					122
05	6510 X	5243	-0-	-1267	-0-	5242	2	1	9	N	1					123

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

12	5580 X	3806	-0-	-1774	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	3810	-0-	-1708	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	3028	-0-	-1284	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	3125	-0-	-1649	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3148	-0-	-1442	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

12	5735 X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	3847	-0-	-1888	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3049	-0-	-521	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	1891	-0-	-1798	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

12	10912 X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	10726 X	10539	-0-	-187	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9468	-0-	-248	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9871	-0-	-886	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9389	-0-	-1021	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
05	10540 X	9591	-0-	-949	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

12	6727 X	2573	-0-	-4154	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4941	-0-	-575	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5439	-0-	-471	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

12	4340 X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4007	-0-	-193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-					103
01	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					103
02	5824	X	5754	-0-	-70	-0-	5754	2			N	-0-					103
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					103
04	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5988	2	6	9	N	5					108
05	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5772	-0-	-2508	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7741	-0-	-319	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

12	9765	X	8886	-0-	-879	-0-	8856	2	30	9	N	27					137
01	9641	X	4725	-0-	-4916	-0-	4722	2	3	9	N	3					140
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9286	2	21	9	N	19	129	1			30
03	8866	X	8767	-0-	-99	-0-	8758	2	9	9	N	8					38
04	8580	X	8253	-0-	-327	-0-	8243	2	10	9	N	9					47
05	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8727	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

12	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6322	-0-	-932	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4636	-0-	-1244	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

12	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3816	-0-	-160	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3358	-0-	-872	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5606	-0-	-442	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5122	-0-	-1574	-0-	5122	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 #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

12	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

12	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	2			N	-0-					25
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					25
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					25
03	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	1635	2			N	-0-					25
04	2700	X	1698	-0-	-1002	-0-	1696	2	2	9	N	2					27
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	2	3	9	N	3					30

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

12	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	960	-0-	-993	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1029	-0-	-483	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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 #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

12	9052 X	7020	-0-	-2032	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	8234	-0-	-601	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
02	7420 X	7026	-0-	-394	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7282	-0-	-902	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	6973	-0-	-977	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	6764	-0-	-1451	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

12	8246 X	7380	-0-	-866	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7366	-0-	-880	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	6419	-0-	-581	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7195	-0-	-555	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	587	-0-	-6913	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

12	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5180	-0-	-462	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4471	-0-	-485	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	4733	-0-	-754	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4879	-0-	-484	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

12	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1687	-0-	-273	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

12	4805 X	4575	-0-	-230	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4482	-0-	-323	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4172	-0-	-112	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4103	-0-	-516	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4542	-0-	-50	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					110
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3					113
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					118
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					123
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1573	2	6	9	N	5					128
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1599	2	6	9	N	5					133

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

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
12	7192	X	5811	-0-	-1381	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5890	-0-	-1302	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	4345	-0-	-2413	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2638	-0-	-4120	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2433	-0-	-1876	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2402	-0-	-1768	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4309	-0-	-1271	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2933	-0-	-259	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2770	-0-	-650	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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 #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8322	-0-	-916	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5600	-0-	-1876	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6759	-0-	-1549	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6446	-0-	-1684	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6779	-0-	-1622	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

12	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

12	8773	X	7467	-0-	-1306	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	6983	-0-	-3588	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6482	-0-	-154	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6026	-0-	-1321	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5284	-0-	-2063	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6697	-0-	-713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5637	-0-	-2020	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

12	5518	X	4808	-0-	-710	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3857	-0-	-707	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2602	-0-	-591	-0-	2590	2	12	9	N	11					83
01	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2640	2	13	9	N	12					95
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
03	2666 X	701	-0-	-1965	-0-	701	2			N	-0-	75	1			25
04	3000 N	3276	-0-	276	276	3265	2	11	9	N	10					35
*05	3100 N	2856	-0-	-244	32	2850	2	6	9	N	5					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

12	5115 X	4665	-0-	-450	-0-	4665	2			N	-0-					142
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			N	-0-					142
02	4228 X	3948	-0-	-280	-0-	3948	2			N	-0-					142
03	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					142
04	4530 X	3401	-0-	-1129	-0-	3368	2	33	9	N	30	145	1			27
05	4650 X	1767	-0-	-2883	-0-	1767	2			N	-0-					27

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

12	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2665	-0-	-1024	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

12	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2885	-0-	-1052	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	85	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	78	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	1982	-0-	-1078	-0-	58	1	1924	2	N	-0-					-0-
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	100	1	3346	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

12	5177 X	3150	-0-	-2027	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

12	3565 X	3186	-0-	-379	-0-	3180	2	6	9	N	5					76
01	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3262	2	9	9	N	8					84
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2917	2	8	9	N	7					91
03	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	2843	2	8	9	N	7					98
04	3060 X	2766	-0-	-294	-0-	2758	2	8	9	N	7					105
05	3162 X	2512	-0-	-650	-0-	2511	2	1	9	N	1					106

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

12	9703 X	8640	-0-	-1063	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	9517 X	7048	-0-	-2469	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
02	7728 X	2901	-0-	-4827	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	8649 X	2734	-0-	-5915	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	3244	-0-	-5126	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	4486	-0-	-4163	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8866 X	6726	-0-	-2140	-0-	6726	2	N	-0-			-0-
01	8866 X	6207	-0-	-2659	-0-	6207	2	N	-0-			-0-
02	9212 X	5588	-0-	-3624	-0-	5588	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	8756	2	N	-0-			-0-
04	9390 X	4533	-0-	-4857	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	2081	-0-	-4646	-0-	2081	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

12	7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6304	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6576	-0-	-740	-0-	6576	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	6008	-0-	-124	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	6216	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6433	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

12	3100 X	1195	-0-	-1905	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1722	-0-	-231	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

12	12090 X	11187	-0-	-903	-0-	11187	2	N	-0-			-0-
01	12090 X	10720	-0-	-1370	-0-	10720	2	N	-0-			-0-
02	10304 X	9424	-0-	-880	-0-	9424	2	N	-0-			-0-
03	11408 X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2	N	-0-			-0-
04	11040 X	9862	-0-	-1178	-0-	9862	2	N	-0-			-0-
05	11191 X	9959	-0-	-1232	-0-	9959	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

12	6820 X	6535	-0-	-285	-0-	6535	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-			-0-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2	N	-0-			-0-
*05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2	N	-0-			-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	2	N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	2	N	-0-			-0-
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

12	8928 X	7840	-0-	-1088	-0-	7840	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7659	-0-	-1052	-0-	7659	2	N	-0-			-0-
02	7252 X	6851	-0-	-401	-0-	6851	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7238	-0-	-791	-0-	7238	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	6712	-0-	-1058	-0-	6712	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	4753	-0-	-3090	-0-	4753	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 #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	8214	-0-	-1365	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
01	9517 X	8216	-0-	-1301	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
02	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					47
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					47
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4382	2	11	9	N	10					57
03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	N	16					73
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	2	4	9	N	4					77
*05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	2	3	9	N	3					80

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

12	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	10323 X	10321	-0-	-2	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9410	-0-	-306	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	8952	-0-	-1805	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	10306	-0-	-104	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	9633	-0-	-1124	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

12	7222 X	3457	-0-	-3765	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

12	6417 X	5696	-0-	-721	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

12	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2476	-0-	-156	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2599	-0-	-377	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

12	11067 X	10592	-0-	-475	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11067 X	8289	-0-	-2778	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
03	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*05	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	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 #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

12	5425 X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4162	-0-	-626	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	3405	-0-	-1896	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4930	-0-	-170	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7					70
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					70
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	N	37					37
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					75
03	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1338	2	20	9	N	18					93
04	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1194	2	2	9	N	2					95
05	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

12	17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
01	19344 X	15573	-0-	-3771	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
02	15316 X	13219	-0-	-2097	-0-	13202	2	17	9	N	15					15
03	16957 X	13161	-0-	-3796	-0-	13128	2	33	9	N	30					45
04	16320 X	14557	-0-	-1763	-0-	14360	2	197	9	N	179	187	1			37
05	16864 X	14922	-0-	-1942	-0-	14893	2	29	9	N	26					63

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

12	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	7527	-0-	-1959	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	7960	-0-	-1220	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	9083 X	8869	-0-	-214	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

12	12617 X	9807	-0-	-2810	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	10024 X	6345	-0-	-3679	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	11098 X	25	-0-	-11073	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	10650 X	26	-0-	-10624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					227
01	9858	X	6821	-0-	-3037	-0-	6821	2			N	-0-					227
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					227
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					227
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					227
*05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					227

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

12	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

12	14B DENY		-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4293	-0-	-915	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3784	-0-	-1256	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3797	-0-	-1783	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4218	-0-	-1021	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	4227	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 #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2807	-0-	-1693	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

12	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11530	-0-	-1546	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10414	-0-	-4063	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	9564	-0-	-4446	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11735	-0-	-1967	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

12	10509	X	1965	-0-	-8544	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	1292	-0-	-9217	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
*05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

12	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1801	-0-	-1251	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
*05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

12	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6868	-0-	-324	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6221	-0-	-559	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	6681	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

12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2313	-0-	-95	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	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 #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 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
12	9703 X	9034	-0-	-669	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
01	9579 X	8870	-0-	-709	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7965	-0-	-351	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	9207 X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	8260	-0-	-650	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

12	3069 X	2370	-0-	-699	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3847	-0-	747	747	3847	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

12	6696 X	6082	-0-	-614	-0-	6071	2	11	9	N	10					30
01	6696 X	6161	-0-	-535	-0-	6076	2	85	9	N	77					107
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					107
03	5921 X	5702	-0-	-219	-0-	5702	2			N	-0-					107
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					107
*05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					107

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

12	4371 X	4103	-0-	-268	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3261	-0-	-855	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3763	-0-	-794	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	2882	-0-	-1528	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

12	8246 X	4611	-0-	-3635	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7986	-0-	-260	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

12	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3488	-0-	-480	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	2962	-0-	-706	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3440	-0-	-373	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

12	6355 X	5110	-0-	-1245	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5608	-0-	-809	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	3791	-0-	-2419	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4658	-0-	-1759	-0-	4658	2			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 #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					61
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3494	2	43	9	N	39					100
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1					101
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3173	2	10	9	N	9					110
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	2	9	9	N	8					118
*05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3294	2	17	9	N	15					133

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					18
01	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					18
02	4032 X	3355	-0-	-677	-0-	3355	2			N	-0-					18
03	4464 X	3169	-0-	-1295	-0-	3169	2			N	-0-					18
04	4320 X	3795	-0-	-525	-0-	3795	2			N	-0-					18
05	4216 X	2653	-0-	-1563	-0-	2643	2	10	9	N	9					27

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

12	1953 N	1351	-0-	-602	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

12	6479 X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	5836	-0-	-1454	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

12	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					47
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3152	2	17	9	N	15					62
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	2673	2	18	9	N	16					78
03	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	2537	2	10	9	N	9					87
04	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2764	2	8	9	N	7					94
05	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2889	2	9	9	N	8					102

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

12	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2			N	-0-					47
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					47
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					47
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					47
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					47
05	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		N	-0-			-0-
01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02	7308 X	6202	-0-	-1106	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
03	8091 X	6990	-0-	-1101	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
04	7830 X	5456	-0-	-2374	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	7306	-0-	-289	-0-	7306	2		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

12	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4726	-0-	-258	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4911	-0-	-429	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4638	-0-	-818	-0-	4638	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	1820	-0-	-784	-0-	1820	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

12	7688 X	6138	-0-	-1550	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	5826	-0-	-1862	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
02	7672 X	5282	-0-	-2390	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	4875	-0-	-3619	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
04	8220 X	6069	-0-	-2151	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
01	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2		N	-0-			-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2		N	-0-			-0-
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2		N	-0-			-0-
04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
*05	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

12	5022 X	4337	-0-	-685	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	3043	-0-	-1979	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3887	-0-	-794	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	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 #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3498	-0-	-532	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2918	-0-	-470	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					47
01	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	6401	2			N	-0-					47
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					47
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6517	2	34	9	N	31					78
04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6124	2	215	9	N	195	193	1			80
*05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					80

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
*05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

12	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3608	-0-	-1042	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4183	-0-	-498	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	2222	-0-	-2211	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

12	5456 X	5106	-0-	-350	-0-	5106	2			N	-0-					127
01	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	5411	2			N	-0-					127
02	4788 X	4394	-0-	-394	-0-	4394	2			N	-0-					127
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					127
04	5130 X	4887	-0-	-243	-0-	4887	2			N	-0-					127
05	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8629	-0-	-695	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8693	-0-	-1267	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8758	-0-	-945	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

12	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
01	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	15758	-0-	-4850	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	14014	-0-	-8802	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16846	-0-	-5234	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	16323	-0-	-5873	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

12	5983	X	5132	-0-	-851	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3140	-0-	-2964	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

12	10478	X	4661	-0-	-5817	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	2722	-0-	-7756	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3273	-0-	-2803	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

12	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4252	-0-	-32	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	528	-0-	-4062	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

12	9114	X	8012	-0-	-1102	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7773	-0-	-1248	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7160	-0-	-344	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7682	-0-	-626	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7453	-0-	-527	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

12	16709	X	14548	-0-	-2161	-0-	14460	2	88	9	N	80					159
01	16399	X	13166	-0-	-3233	-0-	13022	2	144	9	N	131	190	1			100
02	13552	X	13388	-0-	-164	-0-	13226	2	162	9	N	147					247
03	15004	X	13107	-0-	-1897	-0-	13000	2	107	9	N	97	190	1			154
04	14520	X	13089	-0-	-1431	-0-	12934	2	155	9	N	141	195	1			100
05	14818	X	9485	-0-	-5333	-0-	9396	2	89	9	N	81					181

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5762	-0-	-1709	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5124	-0-	-2037	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3062	-0-	-2090	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6631	-0-	-499	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4225	-0-	-735	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3909	-0-	-1051	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2373	-0-	-634	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1787	-0-	-621	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1616	-0-	-694	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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

12	10013	X	8729	-0-	-1284	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8455	-0-	-876	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
*05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

12	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5137	-0-	-1001	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4400	-0-	-994	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3999	-0-	-1147	-0-	3999	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 #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	6954	-0-	-1354	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	6185	-0-	-2123	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	7168 X	7051	-0-	-117	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	6698	-0-	-1052	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	4928	-0-	-2572	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

12	6634 X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	5959	-0-	-675	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	5371	-0-	-929	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4828	-0-	-2147	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

12	11067 X	9607	-0-	-1460	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	10757 X	8864	-0-	-1893	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	9571	-0-	-39	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	9294	-0-	-316	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

12	6727 X	5424	-0-	-1303	-0-	158	1	5266	2	N	-0-					-0-
01	6696 X	5775	-0-	-921	-0-	168	1	5607	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	5414	-0-	-298	-0-	158	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	5976	-0-	-348	-0-	174	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	136	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	170	1	5651	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

12	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
02	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	11904 X	11791	-0-	-113	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
04	11520 X	8752	-0-	-2768	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	11904 X	10628	-0-	-1276	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

12	6231 X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5756	-0-	-475	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4764	-0-	-668	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5567	-0-	-447	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	4944	-0-	-816	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

12	7905 X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6252	-0-	-1436	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	4176	-0-	-2096	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5634	-0-	-1093	-0-	5634	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 #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	8113	-0-	-443	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7538	-0-	-987	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7614	-0-	-43	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

12	2669 N	2528	-0-	-141	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

12	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

12	5115 X	3708	-0-	-1407	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5062	-0-	-53	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	4036	-0-	-24	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

12	7719 X	4836	-0-	-2883	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	5565	-0-	-2154	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5246	-0-	-4	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5033	-0-	-392	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3330	-0-	-366	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	2534	-0-	-1426	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

12	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	2209	-0-	-59	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					33
01	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					33
02	9800 X	8928	-0-	-872	-0-	8928	2			N	-0-					33
03	10850 X	9663	-0-	-1187	-0-	9663	2			N	-0-					33
04	10500 X	9245	-0-	-1255	-0-	9245	2			N	-0-					33
05	10478 X	9247	-0-	-1231	-0-	9223	2	24	9	N	22					55

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	12059 X	9535	-0-	-2524	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
01	12059 X	9544	-0-	-2515	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9912 X	8143	-0-	-1769	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	6473	-0-	-4501	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	10620 X	1605	-0-	-9015	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*05	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5386	-0-	-438	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	5545	-0-	-695	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6010	-0-	-438	-0-	6010	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

12	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
01	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
02	14448 X	13115	-0-	-1333	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15996 X	15429	-0-	-567	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	15480 X	14669	-0-	-811	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	15779 X	14798	-0-	-981	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	10261 X	8216	-0-	-2045	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	10075 X	7540	-0-	-2535	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	8176 X	5690	-0-	-2486	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	9052 X	526	-0-	-8526	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

12	4836 X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4681	-0-	-247	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	2412	-0-	-2868	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	2924	-0-	-2253	-0-	2924	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 #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	5262	-0-	-3201	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5472	-0-	-1472	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
*05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2862	2			N	-0-					115
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	2			N	-0-					115
02	2856	X	2435	-0-	-421	-0-	2435	2			N	-0-					115
03	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2799	2	6	9	N	5					120
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	2	3	9	N	3	123	1			-0-
05	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	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

12	11718	X	9645	-0-	-2073	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8476	-0-	-904	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7942	-0-	-2443	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6422	-0-	-3628	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	5787	-0-	-3854	-0-	5787	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

12	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18533	-0-	-346	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16247	-0-	-1701	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17760	-0-	-2111	-0-	17699	2	61	9	N	55					55
04	19110	X	16615	-0-	-2495	-0-	16562	2	53	9	N	48					103
05	19344	X	15761	-0-	-3583	-0-	15729	2	32	9	N	29					132

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					172
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	406	2	113	9	N	103					275
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	450	2	72	9	N	65					340
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					340
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					340
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-	296	1			44

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

12	5487	X	3204	-0-	-2283	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3269	-0-	-2032	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
*05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-					107
01	5177 X	3060	-0-	-2117	-0-	3060	2			N	-0-					107
02	4452 X	2670	-0-	-1782	-0-	2670	2			N	-0-					107
03	4898 X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					107
04	4740 X	2948	-0-	-1792	-0-	2948	2			N	-0-					107
05	4805 X	3596	-0-	-1209	-0-	3567	2	29	9	N	26					133

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3465	-0-	-782	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2285	-0-	-1435	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

12	10385 X	10252	-0-	-133	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	10323 X	9932	-0-	-391	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	9400	-0-	-210	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	8608	-0-	-692	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	8573	-0-	-1037	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

12	12245 X	10192	-0-	-2053	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	11191 X	9569	-0-	-1622	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	8887	-0-	-829	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9338	-0-	-1419	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9554	-0-	-856	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	7411	-0-	-2788	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	4600	-0-	-2512	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6262	-0-	-1612	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7144	-0-	-476	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

12	11935 X	10699	-0-	-1236	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	11470	-0-	-465	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
03	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
04	8820 X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9114 X	7390	-0-	-1724	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629 2		N	-0-			-0-
01	9424 X	9082	-0-	-342	-0-	9082 2		N	-0-			-0-
02	9100 X	7926	-0-	-1174	-0-	7926 2		N	-0-			-0-
03	10075 X	6027	-0-	-4048	-0-	6027 2		N	-0-			-0-
04	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807 2		N	-0-			-0-
05	9641 X	9354	-0-	-287	-0-	9354 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

12	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	3796 2		N	-0-			-0-
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3671	-0-	-319	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	5330	-0-	-1428	-0-	5330 2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4754	-0-	-426	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	4974	-0-	-761	-0-	4974 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4726	-0-	-794	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5021	-0-	-373	-0-	5021 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

12	5084 X	4641	-0-	-443	-0-	4641 2		N	-0-			102
01	5022 X	4711	-0-	-311	-0-	4711 2		N	-0-			102
02	4172 X	4165	-0-	-7	-0-	4131 2	34 9	N	31			133
03	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419 2		N	-0-			133
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4177 2		N	-0-			133
05	4619 X	4146	-0-	-473	-0-	4103 2	43 9	N	39			172

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

12	8742 X	8247	-0-	-495	-0-	8247 2		N	-0-			-0-
01	8742 X	7882	-0-	-860	-0-	7882 2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7485	-0-	-75	-0-	7485 2		N	-0-			-0-
03	8370 X	8115	-0-	-255	-0-	8115 2		N	-0-			-0-
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2		N	-0-			-0-
05	8277 X	6273	-0-	-2004	-0-	6273 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

12	11253 X	10864	-0-	-389	-0-	10864 2		N	-0-			-0-
01	11253 X	10566	-0-	-687	-0-	10566 2		N	-0-			-0-
02	9492 X	9208	-0-	-284	-0-	9208 2		N	-0-			-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2		N	-0-			-0-
04	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473 2		N	-0-			-0-
*05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649 2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

12	10323 X	9094	-0-	-1229	-0-	9091 2	3 9	N	3			137
01	10323 X	9248	-0-	-1075	-0-	9242 2	6 9	N	5			142
02	8764 X	8275	-0-	-489	-0-	8247 2	28 9	N	25			167
03	9703 X	8950	-0-	-753	-0-	8950 2		N	-0-	140 1		27
04	9390 X	9019	-0-	-371	-0-	9019 2		N	-0-			27
05	9238 X	8364	-0-	-874	-0-	8364 2		N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4084	-0-	-592	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

12	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	6885	-0-	-958	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	5061	-0-	-1267	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	5739	-0-	-1267	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3366	-0-	-498	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3315	-0-	-825	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3035	-0-	-1057	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

12	7812 X	7537	-0-	-275	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
01	7812 X	6796	-0-	-1016	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	7140 X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7905 X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7650 X	6724	-0-	-926	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6799	-0-	-734	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

12	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
*05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

12	5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3594	-0-	-858	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

12	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5185	-0-	-1031	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	4409	-0-	-2876	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	3967	-0-	-3083	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	5055	-0-	-2230	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					37
01	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					37
02	12936 X	12041	-0-	-895	-0-	12041	2			N	-0-					37
03	14322 X	12227	-0-	-2095	-0-	12227	2			N	-0-					37
04	13860 X	9600	-0-	-4260	-0-	9600	2			N	-0-					37
05	14322 X	12661	-0-	-1661	-0-	12661	2			N	-0-					37

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

12	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			Y	-0-					12
01	4743 X	3849	-0-	-894	-0-	3835	2	14	9	Y	13					25
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3208	2			Y	-0-					25
03	3937 X	3670	-0-	-267	-0-	3670	2			Y	-0-					25
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3491	2	7	9	Y	6					31
*05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					31

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

12	11470 X	9907	-0-	-1563	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	11470 X	9335	-0-	-2135	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	9176 X	9161	-0-	-15	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	8880 X	8318	-0-	-562	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
05	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

12	7161 X	5613	-0-	-1548	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	6711	-0-	-171	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5500	-0-	-576	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5185	-0-	-725	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

12	5115 X	3609	-0-	-1506	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4027	-0-	-1088	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3941	-0-	-368	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

12	9703 X	7655	-0-	-2048	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	7250	-0-	-1771	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	6387	-0-	-725	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6782	-0-	-1092	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	5387	-0-	-2270	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

12	9951 X	7803	-0-	-2148	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	9951 X	8892	-0-	-1059	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5988	-0-	-228	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	6260	-0-	-400	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

12	21359 X	18009	-0-	-3350	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
01	20832 X	16814	-0-	-4018	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17248 X	14165	-0-	-3083	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
03	19096 X	16306	-0-	-2790	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
04	18480 X	15321	-0-	-3159	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
05	18011 X	14444	-0-	-3567	-0-	14444	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

12	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

12	6510 X	5048	-0-	-1462	-0-	5023	2	25	9	N	23					196
01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6656	2	14	9	N	13	189	1			20
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5421	2	39	9	N	35					55
03	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	5866	2	13	9	N	12					67
04	5850 X	5547	-0-	-303	-0-	5534	2	13	9	N	12					79
05	6045 X	5588	-0-	-457	-0-	5579	2	9	9	N	8					87

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

12	4309 X	3965	-0-	-344	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3670	-0-	-334	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3622	-0-	-811	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3387	-0-	-674	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

12	6696 X	6214	-0-	-482	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4824	-0-	-776	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5167	-0-	-1033	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	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 #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	2431	-0-	-3552	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
02	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					130
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6326	2	24	9	N	22	129	1			23
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					23
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					23
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					23

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

12	1333	N	952	-0-	-381	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	747	-0-	-462	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	820	-0-	-412	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

12	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					12
01	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	4255	2	14	9	Y	13					25
02	4004	X	3782	-0-	-222	-0-	3782	2			Y	-0-					25
03	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			Y	-0-					25
04	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	3874	2	7	9	Y	6					31
05	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3930	2			Y	-0-					31

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

12	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

12	3007	N	1650	-0-	-1357	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3140	-0-	340	340	3140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2888	-0-	-212	128	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3273	-0-	273	401	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	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 #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3682	-0-	-14	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3935	-0-	-157	-0-	3935 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-			68
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			68
02	6356 X	3168	-0-	-3188	-0-	3168 2		N	-0-			68
03	7037 X	2928	-0-	-4109	-0-	2928 2		N	-0-			68
04	6810 X	3793	-0-	-3017	-0-	3791 2	2 9	N	2			70
05	6572 X	1623	-0-	-4949	-0-	1623 2		N	-0-			70

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

12	8339 X	8288	-0-	-51	-0-	8288 2		N	-0-			-0-
01	8339 X	8294	-0-	-45	-0-	8294 2		N	-0-			-0-
02	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037 2		N	-0-			-0-
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 2		N	-0-			-0-
04	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356 2		N	-0-			-0-
*05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

12	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	6319 2		N	-0-			143
01	6789 X	6235	-0-	-554	-0-	6229 2	6 9	N	5			148
02	5796 X	4209	-0-	-1587	-0-	4166 2	43 9	N	39	159 1		28
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 2		N	-0-			28
04	6180 X	5688	-0-	-492	-0-	5688 2		N	-0-			28
05	6324 X	5496	-0-	-828	-0-	5494 2	2 9	N	2			30

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3601	-0-	-801	-0-	3601 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

12	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	14206 2	59 9	N	54			297
01	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13762 2	177 9	N	161	366 1		92
02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463 2		N	-0-			92
03	11191 X	10602	-0-	-589	-0-	10602 2		N	-0-			92
04	10830 X	10045	-0-	-785	-0-	10045 2		N	-0-			92
05	11191 X	10235	-0-	-956	-0-	10235 2		N	-0-			92

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

12	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829 2		N	-0-			-0-
01	13206 X	13127	-0-	-79	-0-	13127 2		N	-0-			-0-
02	14476 X	6695	-0-	-7781	-0-	6695 2		N	-0-			-0-
03	16027 X	4093	-0-	-11934	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
04	15390 X	3054	-0-	-12336	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
*05	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	24186 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 #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	5828	-0-	-558	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5071	-0-	-613	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5338	-0-	-752	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5111	-0-	-717	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1413	-0-	-15	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	802	-0-	-748	-0-	802	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

12	4991 X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3095	-0-	-909	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

12	6355 X	5588	-0-	-767	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5488	-0-	-743	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4557	-0-	-595	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	4785	-0-	-919	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4072	-0-	-1508	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

12	11470 X	8978	-0-	-2492	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	9337	-0-	-3249	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	8932 X	7393	-0-	-1539	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	8651	-0-	-1238	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9570 X	8320	-0-	-1250	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9331 X	4509	-0-	-4822	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

12	2573 N	1854	-0-	-719	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	7693	-0-	-399	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8959 X	8226	-0-	-733	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	7451	-0-	-1219	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	8407	-0-	-397	-0-	8407	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 #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

12	7409	X	5714	-0-	-1695	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6387	-0-	-277	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6797	-0-	-581	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5936	-0-	-1204	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

12	7223	X	6419	-0-	-804	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5667	-0-	-1556	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5586	-0-	-406	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

12	14942	X	7595	-0-	-7347	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
*05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

12	9207	X	7359	-0-	-1848	-0-	7359	2			N	-0-					123
01	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			N	-0-					123
02	6832	X	6345	-0-	-487	-0-	6299	2	46	9	N	42					165
03	7564	X	7394	-0-	-170	-0-	7394	2			N	-0-					165
04	7320	X	6358	-0-	-962	-0-	6358	2			N	-0-					165
05	7564	X	7499	-0-	-65	-0-	7499	2			N	-0-					165

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 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
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	2	12	9	N	11					45
01	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	6007	2			N	-0-					45
02	4872	X	3132	-0-	-1740	-0-	3110	2	22	9	N	20					65
03	5394	X	2972	-0-	-2422	-0-	2929	2	43	9	N	39					104
04	5220	X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			N	-0-					104
05	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	2			N	-0-					104

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10738 - 12550

12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	7041	-0-	3941	3941	7041	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

12	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					35
01	11625	X	8230	-0-	-3395	-0-	8230	2			N	-0-					35
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					35
03	7409	X	5943	-0-	-1466	-0-	5943	2			N	-0-					35
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					35
*05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9852	2	6	9	N	5					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	31	-0-	-2909	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

12	10974	X	8863	-0-	-2111	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8413	-0-	-2344	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7113	-0-	-615	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6119	-0-	-2161	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5194	-0-	-3362	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593 X	11600	-0-	-3993	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	15779 X	10476	-0-	-5303	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	13412 X	13123	-0-	-289	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14849 X	14207	-0-	-642	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
04	14370 X	13203	-0-	-1167	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
05	14539 X	13056	-0-	-1483	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

12	5859 X	5445	-0-	-414	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	2922	-0-	-2937	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4722	-0-	-122	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4240	-0-	-950	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

12	7378 X	5428	-0-	-1950	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

12	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
01	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8932 X	8847	-0-	-85	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	8652	-0-	-1950	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	10260 X	8051	-0-	-2209	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	7669	-0-	-2933	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

12	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7668	2	28	9	N	25					162
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					162
02	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	2	13	9	N	12	144	1			30
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7857	2	8	9	N	7					37
04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	2	9	9	N	8					45
*05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7164	2	6	9	N	5					50

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

12	7223 X	5874	-0-	-1349	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	5439	-0-	-1505	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5058	-0-	-990	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5311	-0-	-1139	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5592	-0-	-267	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	9269	-0-	-1643	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	10726 X	9694	-0-	-1032	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9156 X	8605	-0-	-551	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10137 X	8611	-0-	-1526	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	9810 X	9798	-0-	-12	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9703 X	9395	-0-	-308	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

12	21886 X	17201	-0-	-4685	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	21452 X	15322	-0-	-6130	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	18290 X	16439	-0-	-1851	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	17700 X	17350	-0-	-350	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
*05	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	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

12	6045 X	4736	-0-	-1309	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5143	-0-	-902	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4208	-0-	-384	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4789	-0-	-295	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

12	7006 X	4161	-0-	-2845	-0-	49	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	7006 X	2490	-0-	-4516	-0-	13	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	44	1	9026	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	49	1	7794	2	N	-0-					-0-
04	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	47	1	7607	2	N	-0-					-0-
*05	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	49	1	7497	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

12	5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	5083	-0-	-342	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

12	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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 #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	19018	2		N	-0-			-0-
01	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2		N	-0-			-0-
02	19796 X	13318	-0-	-6478	-0-	13318	2		N	-0-			-0-
03	21917 X	4697	-0-	-17220	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	21210 X	12214	-0-	-8996	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
*05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

12	10726 X	1139	-0-	-9587	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
01	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2		N	-0-			-0-
02	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
04	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2		N	-0-			-0-
*05	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

12	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5167	-0-	-1077	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	4039	-0-	-2874	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
04	6630 X	3183	-0-	-3447	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	4843	-0-	-1388	-0-	4843	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

12	8463 X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2		N	-0-			-0-
01	8463 X	7290	-0-	-1173	-0-	7290	2		N	-0-			-0-
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6292	-0-	-621	-0-	6292	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6389	-0-	-524	-0-	6389	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

12	7967 X	7111	-0-	-856	-0-	7111	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	6562	-0-	-1405	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
03	7378 X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	6340	-0-	-770	-0-	6340	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6338	-0-	-761	-0-	6338	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

12	2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

12	7037 X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5061	-0-	-875	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6296	-0-	-307	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5583	-0-	-1020	-0-	5583	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	9897	2	25	9	N	23					220
01	10416	X	9525	-0-	-891	-0-	9431	2	94	9	N	85	192	1			113
02	9296	X	8739	-0-	-557	-0-	8678	2	61	9	N	55					168
03	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	2			N	-0-					168
04	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8873	2	55	9	N	50	183	1			35
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					35

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

12	14539	X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	2			N	-0-					38
01	14136	X	11807	-0-	-2329	-0-	11807	2			N	-0-					38
02	11060	X	9688	-0-	-1372	-0-	9688	2			N	-0-					38
03	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					38
04	11850	X	10462	-0-	-1388	-0-	10462	2			N	-0-					38
05	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					38

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

12	8339	X	6990	-0-	-1349	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7005	-0-	-869	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6572	-0-	-28	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6782	-0-	-38	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12212	-0-	-1459	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	10430	-0-	-4438	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	10880	-0-	-5581	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	10194	-0-	-5736	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	9688	-0-	-4076	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

12	34782	X	27273	-0-	-7509	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	22820	-0-	-10257	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
02	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25711	-0-	-1445	-0-	25711	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23808	-0-	-2472	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	23160	-0-	-3996	-0-	23160	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

12	9827	X	8872	-0-	-955	-0-	8872	2			N	-0-					47
01	9827	X	8932	-0-	-895	-0-	8841	2	91	9	N	83					130
02	9072	X	6727	-0-	-2345	-0-	6727	2			N	-0-					130
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					130
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9973	2	108	9	N	98	191	1			37
*05	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469 X	10950	-0-	-4519	-0-	10950	2			N	-0-					308
01	15345 X	8206	-0-	-7139	-0-	8206	2			N	-0-					308
02	11704 X	6816	-0-	-4888	-0-	6816	2			N	-0-					308
03	12958 X	7771	-0-	-5187	-0-	7771	2			N	-0-					308
04	12540 X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-					308
05	10943 X	6228	-0-	-4715	-0-	6228	2			N	-0-					308

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

12	6138 X	5187	-0-	-951	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3980	-0-	-248	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4069	-0-	-461	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

12	22599 X	13802	-0-	-8797	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
01	21607 X	13375	-0-	-8232	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	12796 X	11101	-0-	-1695	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
03	14167 X	11309	-0-	-2858	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	13710 X	10126	-0-	-3584	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
05	13795 X	9697	-0-	-4098	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

12	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

12	30070 X	15227	-0-	-14843	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
01	28706 X	20650	-0-	-8056	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	20608 X	17130	-0-	-3478	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
03	22816 X	18008	-0-	-4808	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	22080 X	6825	-0-	-15255	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	20646 X	15874	-0-	-4772	-0-	15874	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

12	9021 X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	7749	-0-	-1086	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7471	-0-	-868	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	7612	-0-	-458	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	6997	-0-	-970	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

12	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	3634	-0-	-2876	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	3517	-0-	-1607	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	3815	-0-	-1858	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	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 #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7115	-0-	-1813	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7181	-0-	-1499	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6555	-0-	-417	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6488	-0-	-982	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6772	-0-	-482	-0-	6772	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

12	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4640	-0-	-3100	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12	17515	X	14344	-0-	-3171	-0-	14198	2	146	9	N	133					230
01	16833	X	13030	-0-	-3803	-0-	12945	2	85	9	N	77	195	1			112
02	12908	X	12058	-0-	-850	-0-	12058	2			N	-0-					112
03	14291	X	12790	-0-	-1501	-0-	12652	2	138	9	N	125					237
04	13830	X	12236	-0-	-1594	-0-	12076	2	160	9	N	145	189	1			193
05	14291	X	12665	-0-	-1626	-0-	12652	2	13	9	N	12					205

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12	15066	X	13819	-0-	-1247	-0-	13819	3			N	-0-					100
01	15066	X	9089	-0-	-5977	-0-	9028	3	61	9	N	55					155
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13941	3	47	9	N	43					198
03	15283	X	14319	-0-	-964	-0-	14191	3	128	9	N	116	187	1			127
04	14760	X	13539	-0-	-1221	-0-	13444	3	95	9	N	86					213
05	15283	X	13519	-0-	-1764	-0-	13464	3	55	9	N	50					263

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12	12462	X	5369	-0-	-7093	-0-	5369	2			N	-0-					113
01	12462	X	4987	-0-	-7475	-0-	4987	2			N	-0-					113
02	9772	X	4735	-0-	-5037	-0-	4735	2			N	-0-					113
03	10819	X	8152	-0-	-2667	-0-	7979	2	173	9	N	157					270
04	10470	X	4700	-0-	-5770	-0-	4700	2			N	-0-					270
05	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4438	2	11	9	N	10					280

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2374	-0-	-314	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

12	2852	N	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2648	-0-	-235	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2016	-0-	-464	-0-	2016	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 #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199 X	9122	-0-	-1077	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	10199 X	8741	-0-	-1458	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8148 X	7729	-0-	-419	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7783	-0-	-947	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8255	-0-	-766	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

12	17639 X	14403	-0-	-3236	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
01	17453 X	13465	-0-	-3988	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
02	13776 X	11257	-0-	-2519	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
04	14760 X	13715	-0-	-1045	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415 X	12495	-0-	-1920	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

12	3503 X	2007	-0-	-1496	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	1988 X	1477	-0-	-511	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2201 X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

12	10912 X	9196	-0-	-1716	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	10354 X	8896	-0-	-1458	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	8176 X	7908	-0-	-268	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
03	9052 X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8760 X	8066	-0-	-694	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	7502	-0-	-1550	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	4840	-0-	-802	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4348	-0-	-356	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4545	-0-	-495	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4365	-0-	-688	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

12	11780 X	8258	-0-	-3522	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	11253 X	7843	-0-	-3410	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	4733	-0-	-3023	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	4887	-0-	-3700	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	4929	-0-	-3081	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15686 X	14291	-0-	-1395	-0-	14157 2	134 9	Y	122	190 1		40
01	15283 X	13696	-0-	-1587	-0-	13696 2		Y	-0-			40
02	12376 X	12112	-0-	-264	-0-	12112 2		Y	-0-			40
03	13702 X	12981	-0-	-721	-0-	12981 2		Y	-0-			40
04	13260 X	11838	-0-	-1422	-0-	11838 2		Y	-0-			40
05	13702 X	12246	-0-	-1456	-0-	12246 2		Y	-0-			40

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

12	13485 X	11696	-0-	-1789	-0-	11696 2		N	-0-			-0-
01	12741 X	11000	-0-	-1741	-0-	11000 2		N	-0-			-0-
02	10528 X	10018	-0-	-510	-0-	10018 2		N	-0-			-0-
03	11656 X	11439	-0-	-217	-0-	11439 2		N	-0-			-0-
04	11280 X	10525	-0-	-755	-0-	10525 2		N	-0-			-0-
05	11656 X	10847	-0-	-809	-0-	10847 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

12	10199 X	6616	-0-	-3583	-0-	6616 2		Y	-0-			-0-
01	9765 X	8330	-0-	-1435	-0-	8330 2		Y	-0-			-0-
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	6266	-0-	-58	-0-	6266 2		Y	-0-			-0-
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473 2		Y	-0-			-0-
*05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-			-0-
01	7967 X	7823	-0-	-144	-0-	7823 2		N	-0-			-0-
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2		N	-0-			-0-
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 2		N	-0-			-0-
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	3882	-0-	-1326	-0-	3882 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

12	15221 X	13062	-0-	-2159	-0-	13062 2		N	-0-			-0-
01	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	12239 2		N	-0-			-0-
02	12096 X	11339	-0-	-757	-0-	11339 2		N	-0-			-0-
03	13392 X	12153	-0-	-1239	-0-	12153 2		N	-0-			-0-
04	12960 X	11826	-0-	-1134	-0-	11826 2		N	-0-			-0-
05	13051 X	11872	-0-	-1179	-0-	11872 2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

12	14632 X	11862	-0-	-2770	-0-	11862 2		N	-0-			-0-
01	13423 X	11823	-0-	-1600	-0-	11823 2		N	-0-			-0-
02	10584 X	9763	-0-	-821	-0-	9763 2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701 2		N	-0-			-0-
04	11340 X	10390	-0-	-950	-0-	10390 2		N	-0-			-0-
05	11718 X	9935	-0-	-1783	-0-	9935 2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

12	7130 X	5512	-0-	-1618	-0-	5512 2		N	-0-			-0-
01	6665 X	5875	-0-	-790	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
02	6160 X	4920	-0-	-1240	-0-	4920 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	4480	-0-	-2340	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4940	-0-	-1660	-0-	4940 2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5001	-0-	-889	-0-	5001 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 #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	18574	-0-	-5978	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	17827	-0-	-5299	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15788	-0-	-1656	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16622	-0-	-2691	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15140	-0-	-3550	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	16057	-0-	-2512	-0-	16057	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

12	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14710	-0-	-886	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14434	-0-	-2833	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14585	-0-	-2125	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13713	-0-	-3430	-0-	13713	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

12	10664	X	7458	-0-	-3206	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7045	-0-	-767	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6983	-0-	-1327	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6922	-0-	-952	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

12	20925	X	16119	-0-	-4806	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	16029	-0-	-4896	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14130	-0-	-1018	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15151	-0-	-1620	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13204	-0-	-2396	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13298	-0-	-2822	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	1638	-0-	-10992	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	1519	-0-	-10788	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4086	2	17	9	N	15					59
01	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2684	2	10	9	N	9					68
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
03	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	2050	2	14	9	N	13					94
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3095	2	17	9	N	15					109
05	2883	X	2103	-0-	-780	-0-	2100	2	3	9	N	3					112

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

12	7037	X	5764	-0-	-1273	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5466	-0-	-22	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4835	-0-	-1241	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3880	-0-	-2000	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	5376	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 #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3788	-0-	-636	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4191	-0-	-707	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4151	-0-	-589	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

12	9083	X	5237	-0-	-3846	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	6805	-0-	-1937	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6435	-0-	-957	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6632	-0-	-1552	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5448	-0-	-2292	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5482	-0-	-1648	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

12	17050	X	14048	-0-	-3002	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14543	-0-	-1484	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11055	-0-	-2665	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	11977	-0-	-3213	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	11335	-0-	-3365	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12243	-0-	-2296	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

12	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	6467	2			N	-0-					360
01	7223	X	6229	-0-	-994	-0-	6229	2			N	-0-					360
02	5908	X	5448	-0-	-460	-0-	5447	2	1	9	N	1	191	1			170
03	6541	X	5795	-0-	-746	-0-	5795	2			N	-0-					170
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					170
05	6479	X	5692	-0-	-787	-0-	5626	2	66	9	N	60	192	1			38

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

12	22258	X	14901	-0-	-7357	-0-	14901	2			N	-0-					90
01	21328	X	11787	-0-	-9541	-0-	11685	2	102	9	N	93					183
02	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					183
03	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19742	2	81	9	N	74	183	1			74
04	18810	X	18088	-0-	-722	-0-	17999	2	89	9	N	81					155
05	19437	X	17802	-0-	-1635	-0-	17802	2			N	-0-					155

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

12	15717	X	8305	-0-	-7412	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	9431	-0-	-5728	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7098	-0-	-2926	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	4519	-0-	-6579	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
*05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

12	11780	X	8550	-0-	-3230	-0-	8550	2			N	-0-					157
01	11377	X	9483	-0-	-1894	-0-	9483	2			N	-0-					157
02	9548	X	7081	-0-	-2467	-0-	7081	2			N	-0-					157
03	10385	X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					157
04	9810	X	7956	-0-	-1854	-0-	7956	2			N	-0-					157
05	9486	X	7805	-0-	-1681	-0-	7805	2			N	-0-					157

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	7346	-0-	-2140	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7199	-0-	-1760	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6270	-0-	-562	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6757	-0-	-807	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

12	23746	X	23409	-0-	-337	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	23164	-0-	-582	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
02	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
03	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
*05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

12	17174	X	12401	-0-	-4773	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	11810	-0-	-4434	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10090	-0-	-2090	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	10177	-0-	-3308	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9982	-0-	-2418	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5814	-0-	-710	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5126	-0-	-2097	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

12	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	16390	-0-	-4070	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	8982	-0-	-8014	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	5837	-0-	-12980	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	4383	-0-	-13827	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*05	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

12	11129	X	8507	-0-	-2622	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8923	-0-	-1679	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	8733	-0-	-2799	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7248	-0-	-3912	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7317	-0-	-1611	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

12	6944	X	5790	-0-	-1154	-0-	5790	2			N	-0-					60
01	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6168	2	8	9	N	7					67
02	5936	X	5151	-0-	-785	-0-	5140	2	11	9	N	10					77
03	6572	X	5096	-0-	-1476	-0-	5084	2	12	9	N	11					88
04	6150	X	5206	-0-	-944	-0-	5191	2	15	9	N	14					102
05	6169	X	4367	-0-	-1802	-0-	4355	2	12	9	N	11					113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35991 X	32360	-0-	-3631	-0-	32360	2		N	-0-			-0-
01	35991 X	28134	-0-	-7857	-0-	28134	2		N	-0-			-0-
02	33824 X	24559	-0-	-9265	-0-	24559	2		N	-0-			-0-
03	37448 X	36974	-0-	-474	-0-	36974	2		N	-0-			-0-
04	36240 X	33782	-0-	-2458	-0-	33782	2		N	-0-			-0-
*05	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	33379	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

12	11687 X	10300	-0-	-1387	-0-	10300	2		N	-0-			-0-
01	11191 X	7912	-0-	-3279	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
02	9688 X	6869	-0-	-2819	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
03	10726 X	6538	-0-	-4188	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
04	10380 X	5154	-0-	-5226	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
05	10292 X	7104	-0-	-3188	-0-	7104	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

12	5518 X	4466	-0-	-1052	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3827	-0-	-541	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4040	-0-	-796	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	4100	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

12	10850 X	8836	-0-	-2014	-0-	8836	2		N	-0-			-0-
01	10230 X	8689	-0-	-1541	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
02	8232 X	7721	-0-	-511	-0-	7721	2		N	-0-			-0-
03	9114 X	8034	-0-	-1080	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
04	8820 X	7743	-0-	-1077	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	7392	-0-	-1443	-0-	7392	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

12	8556 X	7178	-0-	-1378	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
01	7750 X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2		N	-0-			-0-
02	6692 X	6392	-0-	-300	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
03	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6871	-0-	-445	-0-	6871	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

12	16709 X	15577	-0-	-1132	-0-	15577	2		N	-0-			-0-
01	16709 X	14781	-0-	-1928	-0-	14781	2		N	-0-			-0-
02	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2		N	-0-			-0-
03	14136 X	13983	-0-	-153	-0-	13983	2		N	-0-			-0-
04	13680 X	13545	-0-	-135	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
05	14136 X	13096	-0-	-1040	-0-	13096	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

12	26684 X	26684	-0-	-0-	-0-	26684	2		N	-0-			-0-
01	26009 X	22297	-0-	-3712	-0-	22297	2		N	-0-			-0-
02	30016 X	23031	-0-	-6985	-0-	23031	2		N	-0-			-0-
03	33232 X	31553	-0-	-1679	-0-	31553	2		N	-0-			-0-
04	32160 X	27477	-0-	-4683	-0-	27477	2		N	-0-			-0-
05	26691 X	26021	-0-	-670	-0-	26021	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 #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4043	-0-	-483	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3397	-0-	-1129	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20					20
03	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	3703	2	20	9	N	18					38
04	3750 X	3406	-0-	-344	-0-	3396	2	10	9	N	9					47
05	3875 X	2919	-0-	-956	-0-	2913	2	6	9	N	5					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

12	3534 X	3018	-0-	-516	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2304	-0-	-664	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2621	-0-	-409	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2231	-0-	-776	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

12	10757 X	7851	-0-	-2906	-0-	7851	2			N	-0-					256
01	10416 X	7900	-0-	-2516	-0-	7900	2			N	-0-					256
02	8484 X	7898	-0-	-586	-0-	7898	2			N	-0-					256
03	9393 X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					256
04	8910 X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2			N	-0-					256
05	8742 X	7353	-0-	-1389	-0-	7353	2			N	-0-					256

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	5070	-0-	-138	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

12	6882 X	5669	-0-	-1213	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	5269	-0-	-1303	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4976	-0-	-372	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4622	-0-	-898	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

12	10354 X	8140	-0-	-2214	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
01	10075 X	7762	-0-	-2313	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	6163	-0-	-1313	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	7658	-0-	-619	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7130	-0-	-1023	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

12	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	4197	-0-	-1197	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	3417	-0-	-1091	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	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 #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235 X	14095	-0-	-7140	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
01	20026 X	14106	-0-	-5920	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	13272 X	11891	-0-	-1381	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	14694 X	13196	-0-	-1498	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13920 X	12238	-0-	-1682	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	12298	-0-	-1807	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

12	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
01	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15904 X	13900	-0-	-2004	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17608 X	14788	-0-	-2820	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
04	17040 X	12861	-0-	-4179	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
05	16802 X	13877	-0-	-2925	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

12	15004 X	11713	-0-	-3291	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	14074 X	11319	-0-	-2755	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
02	11060 X	9807	-0-	-1253	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
03	12245 X	10298	-0-	-1947	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	11850 X	9981	-0-	-1869	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10011	-0-	-1707	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

12	12524 X	8849	-0-	-3675	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	11780 X	8848	-0-	-2932	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	9324 X	7557	-0-	-1767	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9951 X	7884	-0-	-2067	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
04	9630 X	8089	-0-	-1541	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1492	-0-	-278	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

12	9331 X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	6308	-0-	-608	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

12	11904 X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	11346 X	9102	-0-	-2244	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	9520 X	8203	-0-	-1317	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	10540 X	9110	-0-	-1430	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	10170 X	7731	-0-	-2439	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	9920 X	7555	-0-	-2365	-0-	7555	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 #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6079	-0-	-1826	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5711	-0-	-1946	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4039	-0-	-1785	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4947	-0-	-1293	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5124	-0-	-952	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

12	14260	X	12714	-0-	-1546	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12317	-0-	-1509	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11115	-0-	-479	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9158	-0-	-2062	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	7166	-0-	-4428	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

12	7378	X	5723	-0-	-1655	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4425	-0-	-923	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4389	-0-	-1346	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

12	24428	X	19480	-0-	-4948	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	18228	-0-	-4371	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16094	-0-	-2134	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17207	-0-	-2974	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	14595	-0-	-4935	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16474	-0-	-2994	-0-	16474	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

12	21204	X	13529	-0-	-7675	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	12593	-0-	-5821	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10830	-0-	-2106	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11084	-0-	-3238	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10405	-0-	-3111	-0-	10405	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

12	11036	X	8544	-0-	-2492	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7775	-0-	-1091	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7597	-0-	-401	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6776	-0-	-964	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

12	16771	X	12503	-0-	-4268	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	12436	-0-	-2165	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10749	-0-	-983	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11170	-0-	-1819	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10641	-0-	-1929	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10670	-0-	-1823	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	13500	-0-	-4480	-0-	49	1	13451	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	12073	-0-	-5256	-0-	48	1	12025	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	10541	-0-	-2591	-0-	44	1	10497	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	8632	-0-	-5907	-0-	49	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	9640	-0-	-4430	-0-	47	1	9593	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	8447	-0-	-5038	-0-	40	1	8407	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

12	16492	X	12931	-0-	-3561	-0-	12931	2			N	-0-					45
01	15562	X	11933	-0-	-3629	-0-	11930	2	3	9	N	3					48
02	11564	X	10428	-0-	-1136	-0-	10404	2	24	9	N	22					70
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11343	2			N	-0-					70
04	12390	X	10444	-0-	-1946	-0-	10444	2			N	-0-					70
05	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	10558	2	3	9	N	3					73

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

12	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6336	-0-	-2654	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4854	-0-	-830	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5572	-0-	-721	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4506	-0-	-1787	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

12	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8756	-0-	-606	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7434	-0-	-630	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8265	-0-	-663	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7031	-0-	-1609	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5408	-0-	-3520	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

12	13113	X	9298	-0-	-3815	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10639	-0-	-1637	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8316	-0-	-1680	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9841	-0-	-1226	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

12	15562	X	12920	-0-	-2642	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12266	-0-	-3203	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10627	-0-	-1945	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11120	-0-	-2799	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10623	-0-	-1887	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10806	-0-	-2121	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

12	21824	X	18994	-0-	-2830	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	12518	-0-	-9306	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
*05	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	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 #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895 X	11940	-0-	-4955	-0-	11940	2			N	-0-					47
01	16864 X	11771	-0-	-5093	-0-	11661	2	110	9	N	100					147
02	11424 X	10656	-0-	-768	-0-	10656	2			N	-0-					147
03	12648 X	11782	-0-	-866	-0-	11782	2			N	-0-					147
04	12210 X	11603	-0-	-607	-0-	11597	2	6	9	N	5					152
*05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12284	2	61	9	N	55					207

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

12	13640 X	8886	-0-	-4754	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	12958 X	9271	-0-	-3687	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	10472 X	9017	-0-	-1455	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	9982 X	9928	-0-	-54	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

12	50003 X	36553	-0-	-13450	-0-	36553	2			N	-0-					-0-
01	46934 X	29375	-0-	-17559	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
02	39900 X	17356	-0-	-22544	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
03	41571 X	39727	-0-	-1844	-0-	39727	2			N	-0-					-0-
04	37200 X	32518	-0-	-4682	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
05	36549 X	34210	-0-	-2339	-0-	34210	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

12	4867 X	3211	-0-	-1656	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
01	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5263	3	17	9	N	15					15
03	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6265	3	55	9	N	50					65
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5216	3	17	9	N	15					80
05	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	3			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

12	18011 X	12633	-0-	-5378	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
01	16616 X	11894	-0-	-4722	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	14000 X	10260	-0-	-3740	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	14353 X	10515	-0-	-3838	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
04	13020 X	10536	-0-	-2484	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12648 X	10272	-0-	-2376	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

12	21390 X	17433	-0-	-3957	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
01	19282 X	15729	-0-	-3553	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	17416 X	10121	-0-	-7295	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
03	18662 X	8223	-0-	-10439	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	16860 X	8635	-0-	-8225	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	17422 X	16624	-0-	-798	-0-	16624	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

12	55490 X	11679	-0-	-43811	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	55490 X	10955	-0-	-44535	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	12936 X	9736	-0-	-3200	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12679 X	11111	-0-	-1568	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	11310 X	8392	-0-	-2918	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	7728	-0-	-3959	-0-	7728	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 #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103850 X	13097	-0-	-90753	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
01	103850 X	20621	-0-	-83229	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	93800 X	17250	-0-	-76550	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
03	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
04	19950 X	14600	-0-	-5350	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
05	20615 X	14139	-0-	-6476	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115041 X	26961	-0-	-88080	-0-	26757	2	204	9	N	185	184	1			23
01	115041 X	24834	-0-	-90207	-0-	24544	2	290	9	N	264	185	1			102
02	103908 X	20802	-0-	-83106	-0-	20653	2	149	9	N	135					237
03	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	21356	2	149	9	N	135	189	1			183
04	27780 X	22633	-0-	-5147	-0-	22384	2	249	9	N	226	191	1			218
05	26970 X	20907	-0-	-6063	-0-	20766	2	141	9	N	128	188	1			158

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118637 X	30334	-0-	-88303	-0-	30334	2			N	-0-					-0-
01	118637 X	25272	-0-	-93365	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
02	107156 X	21641	-0-	-85515	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
03	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	33510 X	20323	-0-	-13187	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	30349 X	17505	-0-	-12844	-0-	17505	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150 X	8953	-0-	-42197	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	51150 X	8115	-0-	-43035	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
02	46200 X	7864	-0-	-38336	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	8337	-0-	-1443	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*05	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47926 X	16423	-0-	-31503	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
01	47926 X	14144	-0-	-33782	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	43288 X	13462	-0-	-29826	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
03	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
04	16440 X	13553	-0-	-2887	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
05	16430 X	13458	-0-	-2972	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44423 X	5750	-0-	-38673	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	44423 X	5224	-0-	-39199	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	40124 X	4563	-0-	-35561	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	44423 X	4881	-0-	-39542	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	4440	-0-	-1380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4406	-0-	-1329	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

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
12	67425 X	16414	-0-	-51011	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
01	67425 X	15063	-0-	-52362	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
02	60900 X	13409	-0-	-47491	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	67425 X	13950	-0-	-53475	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	16110 X	12625	-0-	-3485	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	16399 X	11223	-0-	-5176	-0-	11223	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 #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36487 X	9446	-0-	-27041	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	36487 X	8912	-0-	-27575	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
02	32956 X	7439	-0-	-25517	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	36487 X	7765	-0-	-28722	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7324	-0-	-1826	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	7561	-0-	-1894	-0-	7561	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

12	250418 X	39474	-0-	-210944	-0-	39474	2			N	-0-					323
01	250418 X	38089	-0-	-212329	-0-	38042	2	47	9	N	43	184	1			182
02	226184 X	29382	-0-	-196802	-0-	29343	2	39	9	N	35					217
03	250418 X	33498	-0-	-216920	-0-	33462	2	36	9	N	33	185	1			65
04	40950 X	31041	-0-	-9909	-0-	31000	2	41	9	N	37					102
05	39463 X	31549	-0-	-7914	-0-	31515	2	34	9	N	31					133

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

12	50034 X	10192	-0-	-39842	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	50034 X	9484	-0-	-40550	-0-	9462	2	22	9	N	20					20
02	45192 X	8190	-0-	-37002	-0-	8107	2	83	9	N	75					95
03	50034 X	2343	-0-	-47691	-0-	2298	2	45	9	N	41	113	1			23
04	10530 X	9737	-0-	-793	-0-	9724	2	13	9	N	12					35
05	10199 X	7022	-0-	-3177	-0-	7014	2	8	9	N	7					42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

12	8432 X	3993	-0-	-4439	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	8432 X	3746	-0-	-4686	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	7616 X	3933	-0-	-3683	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	3705	-0-	-4727	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

12	52948 X	9877	-0-	-43071	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
01	52948 X	9183	-0-	-43765	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	47824 X	7805	-0-	-40019	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	52948 X	8428	-0-	-44520	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	10350 X	7811	-0-	-2539	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	7642	-0-	-2247	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

12	45260 X	18154	-0-	-27106	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
01	45260 X	16243	-0-	-29017	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	40880 X	13943	-0-	-26937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
03	45260 X	14201	-0-	-31059	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
04	19020 X	12853	-0-	-6167	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	13283	-0-	-4883	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

12	29977 X	14631	-0-	-15346	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
01	29977 X	14258	-0-	-15719	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
02	27076 X	13486	-0-	-13590	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	29977 X	13422	-0-	-16555	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
04	16260 X	12723	-0-	-3537	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	14942 X	12641	-0-	-2301	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	172515 X	84901	-0-	-87614	-0-	84864 2	37 9	N	34	184 1		55
01	172515 X	71600	-0-	-100915	-0-	71600 2		N	-0-			55
02	155820 X	62059	-0-	-93761	-0-	62059 2		N	-0-			55
03	172515 X	65305	-0-	-107210	-0-	65305 2		N	-0-			55
04	82170 X	48986	-0-	-33184	-0-	48917 2	69 9	N	63			118
05	84909 X	60291	-0-	-24618	-0-	60291 2		N	-0-			118

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

12	18104 X	5813	-0-	-12291	-0-	5813 2		N	-0-			-0-
01	18104 X	5148	-0-	-12956	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
02	16352 X	4612	-0-	-11740	-0-	4612 2		N	-0-			-0-
03	18104 X	4052	-0-	-14052	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
04	6660 X	2638	-0-	-4022	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3020	-0-	-2808	-0-	3020 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

12	33480 X	12016	-0-	-21464	-0-	12016 2		N	-0-			-0-
01	33480 X	10593	-0-	-22887	-0-	10593 2		N	-0-			-0-
02	30240 X	13116	-0-	-17124	-0-	13116 2		N	-0-			-0-
03	33480 X	15043	-0-	-18437	-0-	15043 2		N	-0-			-0-
04	24360 X	18568	-0-	-5792	-0-	18568 2		N	-0-			-0-
*05	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	17136 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

12	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	20581 2		N	-0-			-0-
01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598 2		N	-0-			-0-
02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362 2		N	-0-			-0-
03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692 2		N	-0-			-0-
04	13080 X	12747	-0-	-333	-0-	12747 2		N	-0-			-0-
05	13516 X	13286	-0-	-230	-0-	13286 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

12	100657 X	21136	-0-	-79521	-0-	21136 2		N	-0-			-0-
01	100657 X	17822	-0-	-82835	-0-	17822 2		N	-0-			-0-
02	90916 X	17703	-0-	-73213	-0-	17703 2		N	-0-			-0-
03	100657 X	18078	-0-	-82579	-0-	18078 2		N	-0-			-0-
04	22050 X	15724	-0-	-6326	-0-	15724 2		N	-0-			-0-
05	21142 X	16423	-0-	-4719	-0-	16423 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

12	43617 X	13582	-0-	-30035	-0-	13582 2		N	-0-			-0-
01	43617 X	12959	-0-	-30658	-0-	12959 2		N	-0-			-0-
02	39396 X	10850	-0-	-28546	-0-	10850 2		N	-0-			-0-
03	43617 X	12548	-0-	-31069	-0-	12548 2		N	-0-			-0-
04	14340 X	8270	-0-	-6070	-0-	8270 2		N	-0-			-0-
05	13578 X	7149	-0-	-6429	-0-	7149 2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

12	T. A.	100685	-0-	100685	100685	100685 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	114295	-0-	114295	214980	114295 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	76793	-0-	76793	291773	76793 2		N	-0-			-0-
03	356970 X	65197	-0-	-291773	-0-	65197 2		N	-0-			-0-
04	123450 X	45779	-0-	-77671	-0-	45779 2		N	-0-			-0-
05	127565 X	58847	-0-	-68718	-0-	58847 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 #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47554	X	19614	-0-	-27940	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	19607	-0-	-27947	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	14737	-0-	-28215	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	14782	-0-	-32772	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	13254	-0-	-5736	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	12831	-0-	-6792	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

12	0	W	7594	-0-	7594	200371	7594	2			N	-0-					-0-
01	0	W	6810	-0-	6810	207181	6810	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4301	-0-	4301	211482	4301	2			N	-0-					-0-
03	218277	X	6795	-0-	-211482	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

*12	0		147602	-0-	147602	147602	147602	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	151239	-0-	151239	298841	151085	2	154	9	N	140					140
02	0	Z	146236	-0-	146236	445077	145826	2	410	9	N	373	243	1			270
03	0	Z	152402	-0-	152402	597479	152043	2	359	9	N	326	358	1			238
04	0	Z	137494	-0-	137494	734973	137217	2	277	9	N	252	375	1			115
05	0	Z	133376	-0-	133376	868349	133172	2	204	9	N	185	182	1			118

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

12	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	490	1	1846	2	N	-0-					2
01	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	490	1	1486	2	N	-0-					2
02	2240	X	1615	-0-	-625	-0-	442	1	1173	2	N	-0-					2
03	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	489	1	1432	2	N	-0-					2
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	473	1	1193	2	N	-0-					2
05	2325	X	1606	-0-	-719	-0-	489	1	1117	2	N	-0-					2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 162983 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
*05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

12	4154 X	1477	-0-	-2677	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2525	-0-	-1133	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
*05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	13576	-0-	-4094	-0-	13576	2			N	-0-					80
01	16895	X	12766	-0-	-4129	-0-	12766	2			N	-0-					80
02	12292	X	11241	-0-	-1051	-0-	11241	2			N	-0-					80
03	13609	X	12348	-0-	-1261	-0-	12348	2			N	-0-					80
04	13140	X	11707	-0-	-1433	-0-	11707	2			N	-0-					80
05	13578	X	11945	-0-	-1633	-0-	11945	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1850	-0-	-362	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	34	-0-	-2036	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

12	20770	X	5353	-0-	-15417	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	5061	-0-	-15709	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4463	-0-	-1725	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4710	-0-	-1645	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4338	-0-	-1332	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

12	18662	X	3300	-0-	-15362	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	4972	-0-	-13690	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	3958	-0-	-12898	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	4093	-0-	-14569	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3468	-0-	-1492	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					15
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					15
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	490	1	7538	2	N	7	7	8			12
							8	9									
01	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	490	1	5992	2	N	6	6	8			12
							7	9									
02	6160	X	4735	-0-	-1425	-0-	442	1	4286	2	N	6	6	8			12
							7	9									
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	489	1	7159	2	N	4	4	8			12
							4	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	473	1	7585	2	N	8	8	8			12
							9	9									
*05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	489	1	6708	2	N	6	6	8			12
							7	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

12	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	490	1	3709	2	N	74	2	8			120
							81	9									
01	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	490	1	3339	2	N	57	3	8			174
							63	9									
02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	442	1	2498	2	N	10	2	8			182
							11	9									
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	489	1	4201	2	N	13	1	8			194
							14	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	473	1	4121	2	N	4	4	8			194
							4	9									
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	489	1	4269	2	N	3	3	8			194
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					13
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					13
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					13
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					13

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	20	1	1438	2	N	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	22	1	1478	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	388	-0-	-956	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	19	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	689	-0-	-751	-0-	11	1	678	2	N	-0-			-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

12	2481	N	2429	-0-	-52	-0-	24	1	2405	2	Y	-0-			15
01	2821	N	439	-0-	-2382	-0-	4	1	435	2	Y	-0-			15
02	2856	X	2075	-0-	-781	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			15
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			15
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			15
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			15

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	N	-0-			62
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-			62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-			62
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	6	1	649	2	N	1			63
							1	9							
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	6	1	624	2	N	1			64
							1	9							
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	6	1	640	2	N	-0-			64

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			27
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-			27
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			27
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			27

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
12	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	253	1	2573	2	N	1	1	1			33
							1	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	272	1	2815	2	N	4					37
							4	9									
02	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	239	1	2053	2	N	1	1	1			37
							1	9									
03	3100	N	3180	-0-	80	80	377	1	2802	2	N	1	1	1			37
							1	9									
*04	2910	N	2546	-0-	-364	-0-	306	1	2236	2	N	4	1	8			40
							4	9									
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	306	1	2475	2	N	-0-					40

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

12	310	N	78	-0-	-232	-0-	7	1	71	2	N	-0-					5
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	10	1	107	2	N	-0-					5
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					5
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	2	N	-0-					5

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	106	1	1080	2	N	1					88
							1	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	14					102
							15	9									
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	114	1	982	2	N	-0-					102
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	2	N	-0-					102
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	147	1	1070	2	N	2					104
							2	9									
05	1209	N	991	-0-	-218	-0-	109	1	882	2	N	-0-					104

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	145	1	1474	2	N	3	3	1			42
							3	9									
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	127	1	1309	2	N	2					44
							2	9									
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	121	1	1043	2	N	2	2	1			44
							2	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	144	1	1072	2	N	4	4	1			44
							4	9									
*04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	146	1	1063	2	N	64	4	8			104
							70	9									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	172	1	1394	2	N	4	4	8			104
							4	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
12	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	155	1	1574	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1995	2	N	9					14
							10	9									
02	2156	N	1830	-0-	-326	-0-	191	1	1638	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	238	1	1768	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	243	1	1777	2	N	3	1	8			16
							3	9									
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	267	1	2161	2	N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					79
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					79
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					79
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					79
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					79
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3074	-0-	-1204	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	1643	N	453	-0-	-1190	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17698	-0-	14598	14598	17698	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10284	-0-	7484	22082	10284	2			N	-0-					-0-
03	37612	X	15530	-0-	-22082	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
*05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

12	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	6217	-0-	-55	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	6141	-0-	-803	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6116	-0-	-828	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

12	3286 X	2238	-0-	-1048	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

12	11656 X	9832	-0-	-1824	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	11222 X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	9360 X	8575	-0-	-785	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9672 X	9485	-0-	-187	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

12	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1849	-0-	-1189	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2544	-0-	-200	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2383	-0-	-557	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 W	15219	-0-	15219	214381	15219	2			N	-0-					-0-
01	0 W	14937	-0-	14937	229318	14937	2			N	-0-					-0-
02	242218 X	12900	-0-	-229318	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
03	0 W	12566	-0-	12566	12566	12566	2			N	-0-					-0-
04	0 W	11852	-0-	11852	24418	11852	2			N	-0-					-0-
05	0 W	11653	-0-	11653	36071	11653	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

12	0 W	19	-0-	19	42386	19	2			N	-0-					-0-
01	0 W	644	-0-	644	43030	644	2			N	-0-					-0-
02	46923 X	3893	-0-	-43030	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	11656 X	1117	-0-	-10539	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	630 X	60	-0-	-570	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	43	-0-	-4266	-0-	43	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	159	1	1621	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	171	1	1764	2	N	3					8
							3	9									
02	1708	N	1019	-0-	-689	-0-	106	1	912	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	188	1	1397	2	N	5	5	1			8
							6	9									
*04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	166	1	1213	2	N	3	2	8			9
							3	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1345	2	N	5	5	8			9
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	95	1	2223	2	Y	40					40
							44	9									
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	96	1	2156	2	Y	136	176	1			-0-
							150	9									
02	INC G-10		2024	-0-	2024	2024	97	1	1883	2	Y	40					40
							44	9									
03	INC G-10		2539	-0-	2539	4563	104	1	2391	2	Y	40					80
							44	9									
04	INC G-10		2251	-0-	2251	6814	109	1	2039	2	Y	94	174	1			-0-
							103	9									
05	INC G-10		2026	-0-	2026	8840	108	1	1841	2	Y	70					70
							77	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	510	1	965	2	N	5					45
							6	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1078	2	N	37					82
							41	9									
02	1428	N	1162	-0-	-266	-0-	391	1	754	2	N	15					97
							17	9									
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	552	1	761	2	N	20					117
							22	9									
*04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	644	1	623	2	N	18	1	8			134
							20	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	552	1	627	2	N	33					167
							36	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	744 #	548	-0-	-196	-0-	24	1	524	2	N	-0-					56
01	744 #	208	-0-	-536	-0-	9	1	199	2	N	-0-					56
02	672 #	471	-0-	-201	-0-	20	1	451	2	N	-0-					56
03	682 #	563	-0-	-119	-0-	24	1	539	2	N	-0-					56
04	540 #	353	-0-	-187	-0-	15	1	338	2	N	-0-					56
05	558 #	417	-0-	-141	-0-	18	1	399	2	N	-0-					56

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

12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	429	1	1003	2	N	14					57
						15	9									
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	270	1	578	2	N	5					62
						6	9									
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	239	1	674	2	N	5					67
						6	9									
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	387	1	715	2	N	6					73
						7	9									
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	213	1	575	2	N	3					76
						3	9									
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	344	1	835	2	N	6					82
						7	9									

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	200	1	469	2	N	7					45
							8	9									
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	352	1	752	2	N	5					50
							6	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	292	1	823	2	N	3					53
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	289	1	533	2	N	7					60
							8	9									
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	254	1	683	2	N	7					67
							8	9									
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	381	1	924	2	N	5					72
							6	9									

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					94
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	N	-0-					94
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					94
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	2	N	-0-					94
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	10	1	26	2	N	-0-					94
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

12	1550	N	712	-0-	-838	-0-	210	1	491	2	N	10					80
							11	9									
01	1550	N	316	-0-	-1234	-0-	99	1	211	2	N	5					85
							6	9									
02	728	N	360	-0-	-368	-0-	94	1	264	2	N	2					87
							2	9									
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	175	1	323	2	N	5					92
							6	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	208	1	560	2	N	3					95
							3	9									
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	109	1	264	2	N	2					97
							2	9									

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	2	N	-0-					204
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	N	-0-					204
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	182	1	513	2	N	-0-					204
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	51	1	93	2	N	-0-					204
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	197	1	532	2	N	-0-					204
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	53	1	128	2	N	-0-					204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	214	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1519	-0-	-465	-0-	279	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1470	-0-	-322	-0-	266	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	310	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	284	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1359	-0-	-284	-0-	268	1	1091	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

12	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	191	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	194	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1100	-0-	-20	-0-	224	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	203	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	116	1	591	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	244	1	1077	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 X	1697	-0-	-163	-0-	312	1	1385	2	N	-0-					43
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	20	1	1921	2	N	-0-					43
02	1680 X	1247	-0-	-433	-0-	15	1	1232	2	N	-0-					43
03	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	109	1	1360	2	N	-0-					43
04	1890 X	1004	-0-	-886	-0-	50	1	954	2	N	-0-					43
05	1953 X	1045	-0-	-908	-0-	338	1	706	2	N	1	1	8			43
						1	9									

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

12	3844 X	3200	-0-	-644	-0-	885	1	2315	2	N	-0-					89
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	953	1	2517	2	N	-0-					89
02	3164 X	3131	-0-	-33	-0-	850	1	2281	2	N	-0-					89
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	989	1	2491	2	N	-0-					89
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1063	1	2379	2	N	-0-					89
05	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	998	1	2433	2	N	-0-					89

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					301
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	355	1			281
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	183	1			434
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	369	1			487
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	337	1			378
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

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

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
12	8711	X	6961	-0-	-1750	-0-	707	1	6210	2	N	40	185	1			37
							44	9									
01	8711	X	6253	-0-	-2458	-0-	707	1	5526	2	N	18					55
							20	9									
02	6216	X	5396	-0-	-820	-0-	638	1	4745	2	N	12					67
							13	9									
03	6882	X	5647	-0-	-1235	-0-	707	1	4918	2	N	20					87
							22	9									
04	6660	X	5507	-0-	-1153	-0-	684	1	4800	2	N	21					108
							23	9									
05	6882	X	5140	-0-	-1742	-0-	707	1	4420	2	N	12					120
							13	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3723	-0-	-309	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3766	-0-	-698	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	1134	-0-	-3186	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	858	-0-	-3606	-0-	858	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3264	-0-	-3029	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	2464	-0-	-3626	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	3247	-0-	-3046	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3011	-0-	-13	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1704	-0-	-284	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1299	-0-	-831	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	287	-0-	-1604	-0-	287	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

12	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1441	-0-	-547	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2863	-0-	63	63	2863	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3158	-0-	-63	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

12	10199	X	7092	-0-	-3107	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	5385	-0-	-1621	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4974	-0-	-1354	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	2319	-0-	-4780	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
*05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	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 #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
01	7161 X	6884	-0-	-277	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	5640 X	4760	-0-	-880	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5828 X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	4676 X	4144	-0-	-532	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
04	5010 X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5177 X	3840	-0-	-1337	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

12	13671 X	12107	-0-	-1564	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
01	12586 X	11609	-0-	-977	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
02	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
03	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					-0-
04	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
*05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

12	4991 X	4199	-0-	-792	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
02	3892 X	3563	-0-	-329	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
03	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	2704	-0-	-1466	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	4185 X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

12	6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
01	5828 X	5602	-0-	-226	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	5488 X	4566	-0-	-922	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	6076 X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
04	5880 X	4985	-0-	-895	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	5611 X	5554	-0-	-57	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

12	6262 X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	6110	-0-	-431	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	5654	-0-	-676	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6541 X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	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 #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533 X	5899	-0-	-1634	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
01	7471 X	6270	-0-	-1201	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	5760 X	5739	-0-	-21	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
*05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
01	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
*05	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

12	22382 X	19378	-0-	-3004	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
01	21173 X	18898	-0-	-2275	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
02	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
03	17825 X	17514	-0-	-311	-0-	17514	3			N	-0-					-0-
04	17250 X	16702	-0-	-548	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
05	17825 X	17003	-0-	-822	-0-	17003	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

12	15407 X	12327	-0-	-3080	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
01	14601 X	12511	-0-	-2090	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
02	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
03	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	3			N	-0-					-0-
04	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
*05	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

12	10354 X	7681	-0-	-2673	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	8990 X	7159	-0-	-1831	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
04	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					-0-
*05	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

12	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	1459	-0-	-851	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

12	6262 X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	6014 X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5012 X	3639	-0-	-1373	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	5549 X	3128	-0-	-2421	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	5370 X	4803	-0-	-567	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5022 X	3670	-0-	-1352	-0-	3670	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 #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
01	11625 X	11376	-0-	-249	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
03	9703 X	7387	-0-	-2316	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
04	9390 X	6294	-0-	-3096	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	9703 X	5858	-0-	-3845	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

12	1054 X	137	-0-	-917	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	465 X	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	7336	-0-	4236	4236	7336	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	6028	-0-	3028	7264	6028	3			N	-0-					-0-
*05	10308 X	3044	-0-	-7264	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
*05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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

12	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	196 X	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217 X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210 X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

12	15810 X	13405	-0-	-2405	-0-	13405	3			N	-0-					-0-
01	14880 X	13116	-0-	-1764	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
04	11940 X	11046	-0-	-894	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
05	12338 X	10209	-0-	-2129	-0-	10209	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

12	9765 X	7233	-0-	-2532	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
01	8463 X	7746	-0-	-717	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
03	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
05	7471 X	6205	-0-	-1266	-0-	6205	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

12	4557 X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3052 X	38	-0-	-3014	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	1911	-0-	-1359	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	626	-0-	-438	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

12	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6374	-0-	-1128	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5264	-0-	-252	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5580	-0-	-527	-0-	5580	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

12	22413	X	18187	-0-	-4226	-0-	18187	3			N	-0-					-0-
01	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
02	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	5749	-0-	-10451	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	5877	-0-	-10863	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

12	3410	X	895	-0-	-2515	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	588	-0-	-590	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
*05	7842	X	5586	-0-	-2256	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
*05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

12	3472	X	1874	-0-	-1598	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	3			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
03	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			N	-0-					-0-
*05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

12	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	3		N	-0-			-0-
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3		N	-0-			-0-
02	13804 X	12965	-0-	-839	-0-	12965	3		N	-0-			-0-
03	15283 X	14993	-0-	-290	-0-	14993	3		N	-0-			-0-
04	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	3		N	-0-			-0-
05	15283 X	14903	-0-	-380	-0-	14903	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1162	1279	1			240
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	355	1			215
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1122	906	1			431
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1122	1084	1			469
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	372	1			102
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	371	1			215

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					52
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					52
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					52
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99	99	2899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	800	-0-	-409	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	1298	-0-	-717	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	804	-0-	-2296	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	3388 X	598	-0-	-2790	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	3751 X	1086	-0-	-2665	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	946	-0-	-2684	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	1044	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

12	744 N	390	-0-	-354	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	744 N	308	-0-	-436	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3810	-0-	-220	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

12	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
01	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
02	8260 X	5675	-0-	-2585	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
03	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
04	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
05	9145 X	7984	-0-	-1161	-0-	7984	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	3937 X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	1883	-0-	-1197	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	2570	-0-	-840	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	2696	-0-	-364	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	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

12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	1937	-0-	-135	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	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

12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	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

12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
*05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	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

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	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

12	11935	X	11927	-0-	-8	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11819	-0-	-116	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
*05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	715	-0-	-575	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1029	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
*05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3		N	-0-			-0-
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3		N	-0-			-0-
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3		N	-0-			-0-
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3		N	-0-			-0-
*05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

12	3100 N	3397	-0-	297	894	3397	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3045	-0-	-55	839	3045	3		N	-0-			-0-
02	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
03	3441 X	2820	-0-	-621	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04	3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
05	3410 X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

12	2232 X	1761	-0-	-471	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
01	2232 X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
02	2016 X	1357	-0-	-659	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
03	2201 X	1816	-0-	-385	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	2383	-0-	-2027	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	2324	-0-	-2233	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
01	4247 X	3304	-0-	-943	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3808 X	3599	-0-	-209	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	2259	-0-	-1957	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	4216 X	1701	-0-	-2515	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

12	3007 X	2498	-0-	-509	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2430 X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	1929	-0-	-582	-0-	1929	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

12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1641	-0-	-467	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1115	-0-	-789	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2015 X	1214	-0-	-801	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1127	-0-	-485	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	88	-0-	-992	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	505	-0-	-952	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	911	-0-	-649	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1915	-0-	-1061	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1638	-0-	-1338	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1138	-0-	-1186	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1687	-0-	-235	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2886	-0-	-250	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	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
12	5146	X	4494	-0-	-652	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3779	-0-	-645	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -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
12	4898 X	2914	-0-	-1984	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	2894	-0-	-2004	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3668 X	2699	-0-	-969	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
03	3751 X	667	-0-	-3084	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

12	3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
02	3892 X	3810	-0-	-82	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	3132	-0-	-1038	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	3220	-0-	-1089	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3515	-0-	415	1052	3515	3		N	-0-			-0-
01	4265 X	3213	-0-	-1052	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	3245	-0-	-258	-0-	3245	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

12	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
*05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3		N	-0-			-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
*05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	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

12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
*05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
03	2821 X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	2484	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 9821

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-			-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5834	-0-	-298	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5344	-0-	-1226	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4895	-0-	-1553	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

12	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3017	-0-	-733	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3559	-0-	-837	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	4040	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

12	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2003	-0-	-849	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2495	-0-	-977	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1819	-0-	-971	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	906	-0-	-458	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	430	-0-	-440	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	3			N	-0-					-0-

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
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	688	-0-	-320	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	3808	-0-	-392	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4340 X	3865	-0-	-475	-0-	3865	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

12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	1728	-0-	-752	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2100 X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	649	-0-	-2017	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	2580 X	1926	-0-	-654	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2666 X	2140	-0-	-526	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

12	1705 N	1205	-0-	-500	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1012	-0-	-507	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896 N	637	-0-	-259	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	870	-0-	-339	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1163	-0-	-449	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2271	-0-	-669	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	5152	-0-	2052	2052	5152	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-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3011	-0-	-523	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	2226	-0-	-546	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1490	-0-	-1510	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
*05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

12	7781 X	7003	-0-	-778	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
01	7254 X	5452	-0-	-1802	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	7560 X	7219	-0-	-341	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	7752	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

12	2387 #	1845	-0-	-542	-0-	1775	2	70	9	Y	64	84	1			40
01	2015 #	1476	-0-	-539	-0-	1409	2	67	9	Y	61					101
02	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1689	2	54	9	Y	49	88	1			62
03	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	Y	66	93	1			35
04	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2638	2	106	9	Y	96	105	1			26
05	1922 #	1036	-0-	-886	-0-	994	2	42	9	Y	38					64

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 #	2252	-0-	-135	-0-	2166	2	86	9	Y	78	103	1			80
01	2387 #	1508	-0-	-879	-0-	1438	2	70	9	Y	64					144
02	2072 #	1780	-0-	-292	-0-	1723	2	57	9	Y	52	92	1			104
03	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2454	2	63	9	Y	57	95	1			66
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2691	2	105	9	Y	95	91	1			70
05	2263 #	1113	-0-	-1150	-0-	1014	2	99	9	Y	90					160

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	3	1			19
01	93 #	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					20
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			19
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			18
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					19

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1209 N	751	-0-	-458	-0-	682	2	69	9	N	63					145
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	919	2	58	9	N	53					198
02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	790	2	53	9	N	48	176	1			70
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1058	2	61	9	N	55					125
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	2	59	9	N	54					179
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1300	2	86	9	N	78					257

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			118
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
04	20 X	6	-0-	-14	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7885 - 8150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1692	-0-	-1346	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1841	-0-	-1135	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	834	-0-	-1602	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1174	-0-	-1523	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	632	-0-	-1879	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1488	-0-	-1060	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	217	-0-	-1798	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1143	-0-	-872	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

12	4402	X	2835	-0-	-1567	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3270	-0-	-1132	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2384	-0-	-1536	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-				-0-
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-				-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-				-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-				-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-				-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-				-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-				-0-
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

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
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	309	3	41	9	Y	37	34	0			3
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	367	3	122	9	Y	111	104	0			10
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	524	3	184	9	Y	167	163	0			14
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	539	3	172	9	Y	156	156	0			14
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	411	3	146	9	Y	133	137	0			10

VAN (SUB-CLARKSVILLE) 93042 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 3 U RRCID -> 205903 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 2580

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

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-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

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 X	577	-0-	-12	-0-	548	2	29	9	N	26	96	1			59
01	589 X	409	-0-	-180	-0-	372	2	37	9	N	34					93
02	532 X	158	-0-	-374	-0-	146	2	12	9	N	11	59	1			45
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					45
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	267	-0-	-198	-0-	245	2	22	9	N	20					251
01	465 #	444	-0-	-21	-0-	425	2	19	9	N	17					268
02	420 #	231	-0-	-189	-0-	211	2	20	9	N	18					286
03	434 #	346	-0-	-88	-0-	316	2	30	9	N	27					313
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			223
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	399	2	25	9	N	23					246

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

12	1271 X	668	-0-	-603	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1260 X	506	-0-	-754	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	1395 X	712	-0-	-683	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1350 X	606	-0-	-744	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	1178 X	384	-0-	-794	-0-	384	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

12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	2	N	-0-					7
01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	38	1	861	2	N	-0-					7
02	1232 N	604	-0-	-628	-0-	23	1	581	2	N	-0-					7
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	N	-0-					7
04	870 N	219	-0-	-651	-0-	10	1	209	2	N	-0-					7
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					7

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

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

12	45446	29997	-0-	-15449	B	-27429	29997	3			N	-0-				-0-
01	39638	38500	-0-	-1138	B	-28567	38500	3			N	-0-				-0-
02	30508 N	28649	-0-	-1859	B	-28567	28649	3			N	-0-				-0-
03	39308 #	34622	-0-	-4686		-4686	34622	3			N	-0-				-0-
04	39300 #	28550	-0-	-10750		-0-	28550	3			N	-0-				-0-
05	38502 #	32460	-0-	-6042		-0-	32460	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

12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3289 R	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	2660 #	2653	-0-	-7	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3180 #	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3286 #	2916	-0-	-370	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65223	X	65223	-0-	-0-	-0-	65223	3			N	-0-					-0-
01	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	61800	3			N	-0-					-0-
02	56217	X	56217	-0-	-0-	-0-	56217	3			N	-0-					-0-
03	53320	X	48530	-0-	-4790	-0-	48530	3			N	-0-					-0-
04	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	62741	3			N	-0-					-0-
*05	61259	X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

12	97273	X	97273	-0-	-0-	-0-	97273	3			N	-0-					-0-
01	95831	X	95831	-0-	-0-	-0-	95831	3			N	-0-					-0-
02	87625	X	87625	-0-	-0-	-0-	87625	3			N	-0-					-0-
03	95814	X	95814	-0-	-0-	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
04	97144	X	97144	-0-	-0-	-0-	97144	3			N	-0-					-0-
*05	92330	X	92330	-0-	-0-	-0-	92330	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

12	1643	N	750	-0-	-893	-0-	93	1	649	2	N	7					55
							8	9									
01	1054	N	941	-0-	-113	-0-	117	1	824	2	N	-0-					55
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	92	1	693	2	N	-0-					55
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	137	1	954	2	N	-0-					55
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	4					59
							4	9									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1					60
							1	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

12	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	415	1	2912	2	N	45					223
							50	9									
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	422	1	2963	2	N	-0-					223
02	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	358	1	2682	2	N	50					273
							55	9									
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	381	1	2644	2	N	28					301
							31	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	365	1	2465	2	N	96	187	1			210
							106	9									
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	N	45					255
							50	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
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	422	1	2957	2	N	63					145
							69	9									
01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	391	1	2748	2	N	-0-					145
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	360	1	2701	2	N	100					245
							110	9									
03	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	382	1	2651	2	N	27					272
							30	9									
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	341	1	2295	2	N	21	189	1			104
							23	9									
05	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	368	1	2660	2	N	36					140
							40	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	3	44	9	N	40					193
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2890	3	26	9	N	24					217
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	N	28					245
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2781	3	15	9	N	14					259
04	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	2399	3	19	9	N	17					276
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					276

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

12	93	X	42	-0-	-51	-0-	4	1	36	3	N	2					35
							2	9									
01	93	X	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					35
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	3	1	13	3	N	-0-					35
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					35
*04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					35
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

12	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	25	3	N	1	82	1			44
							1	9									
01	93	X	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					44
*04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					44
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6914	2	44	9	N	40					226
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6514	2	14	9	N	13	184	1			55
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5842	2	29	9	N	26					81
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6038	2	25	9	N	23					104
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5581	2	41	9	N	37					141
*05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5861	2	35	9	N	32					173

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

12	3100	N	3238	-0-	138	138	3232	2	6	9	N	5					119
01	3100	N	3099	-0-	-1	137	3064	2	35	9	N	32					151
02	2570	N	2433	-0-	-137	-0-	2408	2	25	9	N	23					174
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2953	2	33	9	N	30					204
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	N	29	132	1			101
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2789	2	32	9	N	29					130

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7529	2	88	9	N	80					208
01	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	7643	2	138	9	N	125	195	1			138
02	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	6689	2	109	9	N	99	183	1			54
03	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	7568	2	125	9	N	114					168
*04	8100	X	7468	-0-	-632	-0-	7330	2	138	9	N	125	196	1	1	8	96
*05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7846	2	124	9	N	113					209

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-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

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					48
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					48
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					48
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					48
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	570	#	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-