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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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
06	14B DENY	-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

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-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	T. A.	373551	-0-	373551	3649322	373551	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
*06	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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
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
06	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
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
*06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					145

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					215

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
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
06	1830	#	1744	-0-	-86	-0-	1649	2	95	9	N	86	189	1	1	8	147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1050	#	945	-0-	-105	-0-	890	2	55	9	N	50					233

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

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

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									
*06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	9	188	1			164
						10	9									

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

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									
06	1770 #	1098	-0-	-672	-0-	67	1	803	2	N	207					349
						228	9									

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

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									
06	1410 #	1264	-0-	-146	-0-	93	1	1120	2	N	46	189	1			150
						51	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
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									
06	1050 #	582	-0-	-468	-0-	31	1	542	2	N	8					210
						9	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

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
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					63

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

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
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	630 N	306	-0-	-324	-0-	306	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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

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-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	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

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-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
06	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	1182	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

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

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

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

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

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									
*06	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	333	1	1923	3	N	55					200
						61	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
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
06	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	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

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

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-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	55	1	5453	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	-0-			-0-

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

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
06	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	45	1	4498	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
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-
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					7

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

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
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	22	1	2181	2	N	-0-					2

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

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-
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	34	1	3420	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	8640	X	8357	-0-	-283	-0-	83	1	8274	2	N	-0-					-0-

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

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
06	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	43	1	4308	2	N	3	3	8			12
							3	9									

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

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-
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	77	1	7738	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	14	1	1436	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	68	1	6821	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	7	1	658	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	67	1	6699	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1597	2	N	-0-					1

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	4530	X	3838	-0-	-692	-0-	38	1	3800	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	38	1	3831	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	68	1	6772	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 #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6150	X	5732	-0-	-418	-0-	57	1	5675	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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-
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1800	N	1149	-0-	-651	-0-	11	1	1138	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	52	1	5213	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	N	-0-					174

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

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-
*06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	81	1	8134	2	N	-0-					-0-

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

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
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	33	1	3304	2	N	-0-					10

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

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-
06	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	59	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					3

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

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-
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	4800 X	3975	-0-	-825	-0-	39	1	3936	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2222	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1830 X	1735	-0-	-95	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	58	1	5757	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	5	1	466	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	26	1	2552	2	Y	39	1	8			192
						43	9									

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

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
06	6180 X	6004	-0-	-176	-0-	59	1	5945	2	N	-0-					5

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

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-
06	6300 X	6258	-0-	-42	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

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-
*06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	33	1	3301	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	43	1	4262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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-
*06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	130	1	13041	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10563					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
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	-0-	-0-	-86087	-0-					N	-0-					-0-
06	81990	X	-0-	-0-	-81990	-0-					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

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-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	255630	X	164908	-0-	-90722	-0-	164896	2	12	9	N	11	11	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

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									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	Y	1					4
							1	9									

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

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									
06	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	118	1	2066	2	Y	3					8
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	61	1	1071	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
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									
06	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	110	1	1925	2	Y	1					6
							1	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
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									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	3					7
							3	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
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									
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	105	1	1853	2	Y	3					6
							3	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
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									
06	1920	N	946	-0-	-974	-0-	51	1	894	2	Y	1					4
							1	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
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									
06	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	357	1	6286	2	Y	1					2
							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
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									
06	7500	X	6102	-0-	-1398	-0-	328	1	5771	2	Y	3					8
							3	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
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									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	57	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	3					7
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1	2424	2	Y	3					8
							3	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
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									
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	99	1	1742	2	Y	5					10
							6	9									

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

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									
06	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	339	1	5957	2	Y	3					6
							3	9									

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

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									
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	3					5
							3	9									

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

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									
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	Y	3					5
							3	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
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									
06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	247	1	4349	2	Y	3					5
							3	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
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									
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1	3006	2	Y	3					7
							3	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
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									
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2304	2	Y	4					7
							4	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
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									
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	Y	5					10
							6	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
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									
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	194	1	3409	2	Y	1					5
						1	9									

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

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	1078	-0-	-38	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

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									
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	187	1	3299	2	Y	5					10
						6	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 #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5055	-0-	-91	-0-	267	1 3 9	4785	2	Y	3					7
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1 4 9	4364	2	Y	4					11
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1 7 9	4800	2	Y	6	14	1			3
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1 6 9	4638	2	Y	5					8
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1 13 9	4844	2	Y	12	7	1			13
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	258	1 4 9	4522	2	Y	4					9

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	171	1 2 9	3073	2	Y	2					7
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	2833	2	Y	1					8
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3067	2	Y	6	11	1			3
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	2899	2	Y	4					7
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	160	1 9 9	2824	2	Y	8	6	1			9
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2860	2	Y	3					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2239	2	Y	1					3
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	1998	2	Y	3					6
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2231	2	Y	4	8	1			2
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2075	2	Y	3					5
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1 9 9	2114	2	Y	8	4	1			9
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	112	1 2 9	1969	2	Y	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2569	2	Y	2					4
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2415	2	Y	3					7
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2522	2	Y	4	9	1			2
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2541	2	Y	4					6
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1784	2	Y	4	5	1			5
*06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2725	2	Y	3					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	2040	X	1889	-0-	-151	-0-	102	1	1785	2	Y	2					6
							2	9									

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
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									
06	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	139	1	2443	2	Y	3					5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	165	1	2898	2	Y	4					7
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	128	1	2234	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2506	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2616	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*06	3000	N	3047	-0-	47	47	164	1	2883	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-			-0-

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

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-
06	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

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
*06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	233	1	4095	2	N	-0-			166

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 #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	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									
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	213	1	3752	2	Y	5					9
							6	9									

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

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
06	11100	X	9731	-0-	-1369	-0-	524	1	9207	2	N	-0-					77

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

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-
06	5520	X	5484	-0-	-36	-0-	295	1	5189	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	3510	X	2625	-0-	-885	-0-	142	1	2483	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

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-
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	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 #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	3090 X	1636	-0-	-1454	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1590 N	111	-0-	-1479	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

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-
*06	3163 X	2843	-0-	-320	-0-	272	1	2570	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

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-
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	100	1	2579	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
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-
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	28	1	1775	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
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
*06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	2	N	-0-					40

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	251	1	4143	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	8490	X	8144	-0-	-346	-0-	486	1	7655	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	715	1	11907	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8070	X	6492	-0-	-1578	-0-	411	1	6081	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	30237	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
06	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	10470	X	8068	-0-	-2402	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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

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-
06	14040	X	11291	-0-	-2749	-0-	11291	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	63630	X	61128	-0-	-2502	-0-	61128	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	26716	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	298920	X	280746	-0-	-18174	-0-	280743	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	102240	X	100140	-0-	-2100	-0-	100129	2	11	9	N	10	10	8			-0-

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

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-
*06	1134485	X	1134485	-0-	-0-	-0-	1134456	2	29	9	N	26	26	8			-0-

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

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-
06	38160	X	25417	-0-	-12743	-0-	25414	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	89610	X	81245	-0-	-8365	-0-	81242	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

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-
*06	74537	X	74537	-0-	-0-	-0-	74536	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
06	DLQ G-10		3366	-0-	3366	16997	305	1	3061	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	24075	448	1	4503	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10		6361	-0-	6361	29772	576	1	5785	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10		5283	-0-	5283	24234	478	1	4805	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 #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10	7067	-0-	7067	35244	640	1	6427	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	1917	-0-	1917	12076	174	1	1743	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	4178	-0-	4178	22379	378	1	3800	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	2392	-0-	2392	9870	217	1	2175	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	2265	-0-	2265	10056	205	1	2060	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3114					Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	8032	-0-	8032	40628	727	1	7305	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 #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10	4199	-0-	4199	21446	380	1	3819	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	2407	-0-	2407	14511	218	1	2189	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	4240	-0-	4240	22425	384	1	3856	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	7182	-0-	7182	34203	650	1	6532	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	10521	-0-	10521	35590	952	1	9569	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	6438	-0-	6438	30544	583	1	5855	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	3589	-0-	3589	17104	325	1	3264	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 #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10	4513	-0-	4513	21221	409	1	4104	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	8196	-0-	8196	41715	742	1	7454	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	5035	-0-	5035	24245	456	1	4579	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	6145	-0-	6145	29904	6145	2			Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	9611	-0-	9611	47802	486	1	9125	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	5203	-0-	5203	22725	471	1	4732	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	DLQ G-10	7020	-0-	7020	34404	355	1	6665	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	2400 N	2167	-0-	-233	-0-	235	1	1932	2	N	-0-					-0-

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

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
06	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

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
06	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					22

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

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-
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					-0-

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

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
06	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	152	1	2077	2	N	2					82
						2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	230	1	1888	2	N	-0-			-0-

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

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
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	166	1	2734	2	N	-0-			77

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

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
06	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

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
*06	3000	N	3386	-0-	386	386	234	1	3152	2	N	-0-			95

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

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							
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	19	1	609	2	N	-0-			42

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

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							
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	7			112
							8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					77

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
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
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	2006	2	N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	277	1	3422	2	N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	2	N	9					39
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2208	2	11	9	N	10					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	6	1	732	2	N	-0-					168

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	820	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	75	1	1609	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
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
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	681	2	11	9	N	10					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					72

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	47	1	2336	2	N	8	111	1			47
						9	9									

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

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
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	N	7	82	1			90

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

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-
*06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	183	1	6221	2	N	-0-					-0-

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

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									
*06	2181 N	2142	-0-	-39	-0-	101	1	2032	2	N	8					128
						9	9									

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

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
*06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	8					123
						9	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	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
06	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	219	1	2845	2	N	-0-			77

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

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
06	2370	N	761	-0-	-1609	-0-	38	1	723	2	N	-0-			112

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

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-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	151	1	1271	2	N	-0-			-0-

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

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
06	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	228	1	3451	2	N	-0-			133

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

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
06	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	149	1	2194	2	N	-0-			22

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

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
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			152

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	287	1	2976	2	N	15					145
						17	9									

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

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
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20					155

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

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									
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	N	10					50
						11	9									

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

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									
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	N	10					100
						11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	10	1	2719	2	N	-0-			118

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

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
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-			133

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

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
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	N	-0-			90

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

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
06	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	168	1	2230	2	N	-0-			125

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

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
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	69	1	947	2	N	-0-			78

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

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-
06	13770	X	12398	-0-	-1372	-0-	200	1	12198	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8790	X	8106	-0-	-684	-0-	544	1	7559	2	N	3					83
							3	9									

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

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-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	173	1	2365	2	N	-0-					-0-

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

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
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	258	1	4023	2	N	5					70
							6	9									

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

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
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	2	N	-0-					80

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

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									
06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	118	1	2443	2	N	8					158
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	143	1	1867	2	N	-0-			-0-

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

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
06	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	204	1	2616	2	N	-0-			45

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

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
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	183	1	2232	2	N	-0-			50

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

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
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	104	1	1689	2	N	-0-			142

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

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-
06	13230	X	12275	-0-	-955	-0-	119	1	12156	2	N	-0-			-0-

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

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							
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	69	1	1139	2	N	6			20
							7	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
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
06	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2560	2	64	9	N	58	173	1			65

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

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-
06	10980	X	10956	-0-	-24	-0-	341	1	10615	2	N	-0-					-0-

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

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
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3046	2	145	9	N	132	192	1			180

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	485	1	5815	2	N	-0-					42

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

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
06	4140	X	2535	-0-	-1605	-0-	200	1	2335	2	Y	-0-					8

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

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-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	159	1	1562	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	12780 X	11539	-0-	-1241	-0-	238	1	11301	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	3810 X	3443	-0-	-367	-0-	251	1	3192	2	N	-0-			-0-

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

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
06	2040 N	931	-0-	-1109	-0-	72	1	859	2	N	-0-			7

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

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
*06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	330	1	4669	2	N	-0-			154

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

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-
*06	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	338	1	3920	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	311	1	3903	2	N	-0-			-0-

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

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-
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	20700 X	18846	-0-	-1854	-0-	199	1	18647	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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
06	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	260	1	3608	2	N	-0-					35

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

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-
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1873	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	152	1	2224	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 #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	327	1	3985	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	75	1	895	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	711	1	8226	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	228	1	2691	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	162	1	1981	2	N	-0-					-0-

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

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-
06	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

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

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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					26

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

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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	7590	X	7112	-0-	-478	-0-	7109	2	3	9	N	3	3	8			37

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
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
06	1140	N	539	-0-	-601	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6180	X	5721	-0-	-459	-0-	5717	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	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
06	4320	X	3040	-0-	-1280	-0-	3040	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			N	-0-					58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8550	X	6154	-0-	-2396	-0-	6154	2			N	-0-					22

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

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
06	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2706	2	62	9	N	56	6	8			118

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

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
06	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	1917	2			N	-0-					57

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

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
*06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					60

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

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
06	3960	X	1406	-0-	-2554	-0-	1406	2			N	-0-					54

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

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
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					42

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

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-
06	5640	X	5564	-0-	-76	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	7470	X	6592	-0-	-878	-0-	6592	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	312759	X	312759	-0-	-0-	-0-	312755	2	4	9	N	4	4	8			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	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
06	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5379	2	2	9	N	2					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6900	X	4730	-0-	-2170	-0-	4727	2	3	9	N	3	3	8			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	W	10327	-0-	10327	10327	10325	2	2	9	N	2					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2310	X	200	-0-	-2110	-0-	200	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	W	328	-0-	328	625	328	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	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
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5436	2	3	9	N	3	3	8			53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	210295	X	210295	-0-	-0-	-0-	210292	2	3	9	N	3	3	8			133

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

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
*06	231531	X	231531	-0-	-0-	-0-	231530	2	1	9	N	1	1	8			185

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

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
06	6120	X	4305	-0-	-1815	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	8			48

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

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
06	2730	X	915	-0-	-1815	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			20

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

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
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	4992	2			N	-0-					10

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

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
*06	340990	X	340990	-0-	-0-	-0-	340987	2	3	9	N	3	3	8			155

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

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-
06	6750	X	6064	-0-	-686	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2			N	-0-					6

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

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-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	38	1	2606	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	47	1	3210	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

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-
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	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

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-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	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

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-
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2880 X	1276	-0-	-1604	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2670 X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	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

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-
*06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	3150 X	2816	-0-	-334	-0-	2816	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2610 X	2566	-0-	-44	-0-	2566	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

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-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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

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-
06	2220 N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8520 X	7237	-0-	-1283	-0-	7237	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	16950 X	15388	-0-	-1562	-0-	15388	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	8640 X	6153	-0-	-2487	-0-	6153	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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

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-
06	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13061 PERF.11143 - 11798

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-
*06	3000	N	9145	-0-	6145	22559	9145	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

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-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3480	X	1763	-0-	-1717	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5220	X	3911	-0-	-1309	-0-	114	1	3797	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	10590	X	9297	-0-	-1293	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5850	X	4929	-0-	-921	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5220	X	634	-0-	-4586	-0-	634	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

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-
06	2010	X	541	-0-	-1469	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	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 #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2010 N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	5460 X	4080	-0-	-1380	-0-	4080	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	7050 X	5045	-0-	-2005	-0-	5045	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	15840 X	12362	-0-	-3478	-0-	12362	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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8100	X	6333	-0-	-1767	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	12030	X	7583	-0-	-4447	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

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-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

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-
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

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-
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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

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-
06	3450	X	2014	-0-	-1436	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2791	N	2618	-0-	-173	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

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-
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

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
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					167

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

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-
06	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

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-
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3000	N	3572	-0-	572	669	3572	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	6030	X	4050	-0-	-1980	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

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-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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

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-
06	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

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-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	8580	X	8056	-0-	-524	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

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
06	5730	X	5398	-0-	-332	-0-	5398	2			N	-0-					27

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

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-
06	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6930	X	6058	-0-	-872	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	10920	X	7436	-0-	-3484	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

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-
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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

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-
*06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

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-
*06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

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-
*06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

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-
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

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-
06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

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-
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	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 #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					27

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

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-
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	2824	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

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-
06	2220	N	290	-0-	-1930	-0-	290	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

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-
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

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-
06	12900	X	7773	-0-	-5127	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

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-
*06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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-
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	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-
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

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-
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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-
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

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-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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 #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
*06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

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-
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
*06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

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-
*06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
06	6360 X	4848	-0-	-1512	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

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

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	1035	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

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-
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2331	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

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-
*06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	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

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-
06	5970	X	5177	-0-	-793	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
*06	13105	X	5935	-0-	-7170	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
06	4170	X	1810	-0-	-2360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
*06	20081	X	7716	-0-	-12365	-0-	7716	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

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-
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
06	9930	X	4221	-0-	-5709	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

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-
06	5280	X	2471	-0-	-2809	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

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-
06	2490 N	1487	-0-	-1003	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
*06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203881 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10412 - 11299

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-
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	748	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
06	6750 X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2		N	-0-			-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-			-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2550 X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
06	5790 X	5504	-0-	-286	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
06	2520 X	1720	-0-	-800	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
06	10830 X	10036	-0-	-794	-0-	10036	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

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-
*06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
06	6390 X	4951	-0-	-1439	-0-	4951	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					27

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2580	N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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 #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
06	4890 X	3845	-0-	-1045	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
06	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
*06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
06	1500 N	752	-0-	-748	-0-	752	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
06	6750 X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
*06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
06	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

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-
06	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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

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-
06	1650	X	183	-0-	-1467	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11606 - 14426

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-
06	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	1638	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

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-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
06	6660	X	4293	-0-	-2367	-0-	4293	2			N	-0-					51

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1680	N	438	-0-	-1242	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
06	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
*06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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

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-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
06	5160	X	4362	-0-	-798	-0-	4362	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 #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	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

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-
06	2460 N	1857	-0-	-603	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
*06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
*06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10872 - 11888

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-
*06	3000 N	3420	-0-	420	420	3420	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
*06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
06	1950 X	1555	-0-	-395	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
*06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

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-
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
*06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

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-
06	5100 X	3780	-0-	-1320	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
*06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
*06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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 #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
*06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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-
06	2520	X	2326	-0-	-194	-0-	2326	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 #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
06	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218113 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10278 - 11334

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-
06	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
*06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
*06	1515	N	736	-0-	-779	-0-	736	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

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-
*06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

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-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
06	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

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-
06	4530 X	2613	-0-	-1917	-0-	2613	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

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-
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
*06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
*06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
06	5010 X	2572	-0-	-2438	-0-	2572	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
*06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
06	6450	X	5459	-0-	-991	-0-	5459	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

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-
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

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-
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

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

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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

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-
*06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
06	2580	X	420	-0-	-2160	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
06	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6810	X	6624	-0-	-186	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
*06	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
06	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
06	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
*06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
06	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
06	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9120	X	8219	-0-	-901	-0-	8219	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

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-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
*06	3996	X	1832	-0-	-2164	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
06	4470	X	2566	-0-	-1904	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
*06	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

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

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
*06	3000	N	27089	-0-	24089	66882	27089	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

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-
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
06	5670	X	4258	-0-	-1412	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

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-
06	7410	X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
*06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
06	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
06	5970	X	5349	-0-	-621	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
06	5010	X	4713	-0-	-297	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8070	X	7157	-0-	-913	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
06	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
06	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
06	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
*06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	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

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-
06	2370	X	1412	-0-	-958	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
*06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
06	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
06	8460	X	7598	-0-	-862	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
*06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
06	10680	X	3384	-0-	-7296	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

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-
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

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-
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
06	6420	X	5950	-0-	-470	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600 X	2971	-0-	-629	-0-	2971	2	N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

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-
06	7620 X	7108	-0-	-512	-0-	7108	2	N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
06	12240 X	8526	-0-	-3714	-0-	8526	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

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-
06	5280 X	1467	-0-	-3813	-0-	1467	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

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-
06	9150 X	7167	-0-	-1983	-0-	7167	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

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-
06	7620 X	7351	-0-	-269	-0-	7351	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
06	8310 X	3947	-0-	-4363	-0-	3947	2	N	-0-			-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8160 X	7700	-0-	-460	-0-	7700	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

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-
06	3240 X	2519	-0-	-721	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
06	6090 X	4772	-0-	-1318	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
06	17790 X	6023	-0-	-11767	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

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-
06	4470 X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
*06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
06	6930 X	4525	-0-	-2405	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9960	X	8812	-0-	-1148	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
06	8340	X	6646	-0-	-1694	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
06	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
*06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
06	6990	X	5146	-0-	-1844	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
06	1860 X	1449	-0-	-411	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
*06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
06	10110 X	8479	-0-	-1631	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
06	12840 X	11446	-0-	-1394	-0-	11445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
06	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
06	12150 X	10442	-0-	-1708	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6360 X	5671	-0-	-689	-0-	5671 2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
*06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
06	4350 X	4204	-0-	-146	-0-	4204 2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
06	2490 X	1934	-0-	-556	-0-	1934 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
*06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
06	6990 X	6819	-0-	-171	-0-	6818 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
*06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
*06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
06	5250 X	3205	-0-	-2045	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
*06	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
06	4680 X	4341	-0-	-339	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
06	6390 X	5982	-0-	-408	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
06	10440 X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

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

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
*06	82162	X	82162	-0-	-0-	-0-	82161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

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-
06	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
06	11940	X	10574	-0-	-1366	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
06	7530	X	4994	-0-	-2536	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13496 PERF.11336 - 13202

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-
*06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13303 PERF.11204 - 13050

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-
*06	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
*06	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
*06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
06	3930 X	271	-0-	-3659	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
*06	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
06	11340 X	9431	-0-	-1909	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
*06	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
*06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
*06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
06	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
06	5850	X	5053	-0-	-797	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4110 X	2369	-0-	-1741	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
*06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
*06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

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-
06	5820 X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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-
06	3870 X	2700	-0-	-1170	-0-	2700	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

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-
06	6720 X	4880	-0-	-1840	-0-	4880	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
06	4500 X	4009	-0-	-491	-0-	4009	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
06	16350	X	11736	-0-	-4614	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
*06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
06	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
06	5250	X	4557	-0-	-693	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
06	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

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

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

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-
06	7290	X	6557	-0-	-733	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
06	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
06	11370	X	11032	-0-	-338	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

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-
06	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
06	19590	X	16925	-0-	-2665	-0-	16925	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11126 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

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-
06	4650	X	2928	-0-	-1722	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
*06	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
06	7410	X	5953	-0-	-1457	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
06	5880	X	5113	-0-	-767	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
06	9120	X	8658	-0-	-462	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

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-
06	5700 X	4519	-0-	-1181	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
06	14550 X	14515	-0-	-35	-0-	14515	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
06	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
06	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
*06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
*06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10500 X	9103	-0-	-1397	-0-	9103	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

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-
06	4800 X	4205	-0-	-595	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
*06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
06	3630 X	2095	-0-	-1535	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

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-
06	6540 X	5902	-0-	-638	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
06	14340 X	13336	-0-	-1004	-0-	13336	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
06	9900 X	8659	-0-	-1241	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8460 X	7583	-0-	-877	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
06	5970 X	5549	-0-	-421	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
06	15030 X	12705	-0-	-2325	-0-	12705	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

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-
06	8490 X	5718	-0-	-2772	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
06	9360 X	6977	-0-	-2383	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
06	9270 X	5407	-0-	-3863	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9270 X	7791	-0-	-1479	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
06	4290 X	3269	-0-	-1021	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
06	10650 X	7948	-0-	-2702	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
06	11820 X	5894	-0-	-5926	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
06	14370 X	11391	-0-	-2979	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
06	15900 X	13314	-0-	-2586	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
06	42900 X	35278	-0-	-7622	-0-	35278	2			N	-0-					-0-

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

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14910 X	13771	-0-	-1139	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
06	4860 X	3949	-0-	-911	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
06	13500 X	9701	-0-	-3799	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
06	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
06	10500 X	5477	-0-	-5023	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
06	23160 X	22240	-0-	-920	-0-	22240	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
06	11100 X	9635	-0-	-1465	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	27841	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
*06	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
06	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503	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

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-
06	31140 X	25480	-0-	-5660	-0-	25480	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
06	23430 X	17071	-0-	-6359	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
06	14490 X	11073	-0-	-3417	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
06	30660 X	19747	-0-	-10913	-0-	19747	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	43560 X	36478	-0-	-7082	-0-	36478	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
06	26010 X	17398	-0-	-8612	-0-	17398	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
06	20070 X	15154	-0-	-4916	-0-	15154	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
06	15510 X	8886	-0-	-6624	-0-	8886	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
06	27240 X	18120	-0-	-9120	-0-	18120	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
*06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	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-
06	37920 X	19433	-0-	-18487	-0-	19433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	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									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	323	1	5682	2	Y	2					7
							2	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
06	38880	X	3753	-0-	-35127	-0-	202	1	3551	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

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
06	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

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-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	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

01	28117	X	758	-0-	-27359	-0-	40	1	716	2	Y	2					5
							2	9									
02	25396	X	674	-0-	-24722	-0-	35	1	633	2	Y	5					10
							6	9									
03	28117	X	720	-0-	-27397	-0-	37	1	674	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			Y	-0-					4
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON

O'BENCO, INC. 617512

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	903			N	1	1 8		-0-

XTO ENERGY INC. 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
06	300 X	2	-0-	-298	-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

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
*06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					41

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

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
*06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	126	1	1224	2	N	-0-					74

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	451	1	4393	2	N	15					148
							17	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	X	75	-0-	-285	-0-	7	1	68	2	N	-0-					49

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	17					124
							19	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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									
06	2490	X	1029	-0-	-1461	-0-	95	1	928	2	N	5					164
							6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

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									
06	5910	X	4226	-0-	-1684	-0-	393	1	3827	2	N	5					39
							6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	N	-0-					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
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
*06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	82	1	799	2	N	-0-					17

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-					190

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1140	X	333	-0-	-807	-0-	31	1	302	2	N	-0-					40

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	N	-0-					53

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	204	1	1984	2	N	5					62
							6	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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	35	1	1970	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	291	2	N	4					16
							4	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	1980 X	1618	-0-	-362	-0-	150 6	1 9	1462	2	N	5					147

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
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
06	1860 X	357	-0-	-1503	-0-	138	1	219	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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

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
06	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	82	1	2434	2	N	-0-		146

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

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

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-
06	1230	N	771	-0-	-459	B	-0-	50	1	721	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

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-
*06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	20	1	288	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
06	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

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-
*06	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	5108	2			N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4315	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
*06	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
*06	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
*06	8483	X	8483	-0-	-0- B	-0-	84	1	8399	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
*06	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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-
*06	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	22	1	2174	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
*06	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	49	1	4885	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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-
*06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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
*06	3720	X	3641	-0-	-79 B	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

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
06	4170	X	3524	-0-	-646 B	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-					5

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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
06	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	15	1	1537	3	N	1			109
							1	9							

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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
06	3990	X	3512	-0-	-478 B	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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
06	1230	N	584	-0-	-646 B	-0-	6	1	578	2	Y	-0-			33

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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							
06	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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
06	4170	X	4003	-0-	-167 B	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			70

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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-
*06	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5970	X	4972	-0-	-998 B	-0-	49	1	4923	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

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-
*06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	308	1	4400	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

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-
*06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
06	3720	X	3609	-0-	-111 B	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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
06	8910	X	7608	-0-	-1302 B	-0-	75	1	7533	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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
06	5130	X	4902	-0-	-228 B	-165708	49	1	4852	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

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
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-
*06	9472	X	9472	-0-	-0- B	-0-	94	1	9378	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
*06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	31	1	3109	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
06	1080	N	857	-0-	-223 B	-0-	8	1	849	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
06	9900	X	8795	-0-	-1105 B	-72089	87	1	8708	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

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-
06	10320	X	9882	-0-	-438 B	-0-	98	1	9783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7222	X	7222	-0-	-0- B	-0-	72	1	7150	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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
*06	7908	X	7908	-0-	-0- B	-0-	78	1	7830	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
06	4050	X	3944	-0-	-106 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

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-
06	2370	X	2366	-0-	-4 B	-0-	23	1	2343	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
*06	11054	X	11054	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9270	X	9000	-0-	-270 B	-0-	89	1	8911	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
06	4590	X	3905	-0-	-685 B	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
06	8580	X	4792	-0-	-3788 B	-0-	47	1	4745	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
*06	10026	X	10026	-0-	-0- B	-0-	99	1	9926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
*06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	47	1	4651	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
06	9210	X	8931	-0-	-279 B	-0-	88	1	8843	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

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-
*06	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	40	1	3962	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

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-
*06	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	58	1	5805	2	N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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-
*06	5840	X	5840	-0-	-0- B	-0-	58	1	5782	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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-
*06	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	13672	X	13672	-0-	-0- B	-0-	135	1	13533	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4530	X	3889	-0-	-641 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6780	X	6665	-0-	-115 B	-0-	66	1	6599	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7860	X	6617	-0-	-1243 B	-0-	66	1	6551	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	17820	X	14244	-0-	-3576 B	-0-	14243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3960 X	3890	-0-	-70 B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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-
06	5700 X	4980	-0-	-720 B	-0-	4980	2			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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-
*06	9502 X	9502	-0-	-0- B	-0-	94	1	9408	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

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-
*06	7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	76	1	7605	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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-
06	4320 X	4182	-0-	-138 B	-0-	41	1	4141	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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-
06	10800 X	9843	-0-	-957 B	-0-	97	1	9745	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7993 X	7993	-0-	-0- B	-0-	79	1	7914	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
06	2370 X	4853	-0-	2483 B	-33423	48	1	4805	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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-
06	5310 X	4722	-0-	-588 B	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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
06	5340 X	4842	-0-	-498 B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
*06	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	106	1	10596	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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
06	6360 X	5573	-0-	-787 B	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-					7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7290 X	6970	-0-	-320 B	-0-	69	1	6901	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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
06	10110 X	9160	-0-	-950 B	-0-	91	1	9069	2	N	-0-					30

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
06	4440 X	4183	-0-	-257 B	-0-	41	1	4141	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
06	300 N	264	-0-	-36 B	-718414	3	1	261	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
*06	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	27	1	2694	2	N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
06	9090 X	8640	-0-	-450 B	-0-	86	1	8554	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7577	X	7577	-0-	-0- B	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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
*06	18865	X	18865	-0-	-0- B	-0-	187	1	18678	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-
06	7500	X	6174	-0-	-1326 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

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-
06	5370	X	4404	-0-	-966 B	-0-	44	1	4360	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
*06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	51	1	5082	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
06	4440	X	2719	-0-	-1721 B	-0-	27	1	2692	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
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-
06	1290	N	1151	-0-	-139 B	-0-	11	1	1140	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
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-
06	10170	X	9674	-0-	-496 B	-0-	96	1	9578	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
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-
*06	8580	X	7185	-0-	-1395 B	-0-	71	1	7114	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
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-
*06	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	80	1	7960	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
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-
*06	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	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
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
06	10380	X	9322	-0-	-1058 B	-0-	92	1	9230	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
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-
06	10650	X	9989	-0-	-661 B	-0-	99	1	9890	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
06	4710	X	3803	-0-	-907 B	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
06	2250	N	2186	-0-	-64 B	-0-	22	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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-
*06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	38	1	3842	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

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-
06	12840	X	10921	-0-	-1919 B	-0-	108	1	10813	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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									
06	7800	X	7479	-0-	-321 B	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-					19

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
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-
06	900	X	771	-0-	-129 B	-0-	8	1	763	2	Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
*06	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	94	1	9442	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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
06	18480	X	14521	-0-	-3959 B	-0-	144	1	14377	2	N	-0-					40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
*06	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	89	1	8941	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
06	12120	X	11170	-0-	-950 B	-0-	111	1	11059	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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
06	13320	X	10095	-0-	-3225 B	-0-	100	1	9995	2	N	-0-					20

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
06	13080	X	11134	-0-	-1946 B	-0-	110	1	11024	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
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
*06	6570	X	6287	-0-	-283 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-			107

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
06	7260	X	3909	-0-	-3351 B	-0-	39	1	3870	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
*06	11187	X	11187	-0-	-0- B	-0-	111	1	11076	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
06	7560	X	7122	-0-	-438 B	-0-	71	1	7051	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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
*06	8650	X	8650	-0-	-0- B	-0-	221	1	8429	3	Y	-0-			1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
06	13980	X	12918	-0-	-1062 B	-0-	128	1	12790	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
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-
06	9780 X	8900	-0-	-880 B	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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-
*06	11940 X	11468	-0-	-472 B	-0-	114	1	11354	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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-
06	10620 X	9366	-0-	-1254 B	-0-	93	1	9273	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

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-
06	24420 X	20522	-0-	-3898 B	-0-	203	1	20319	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

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	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
06	750 N	319	-0-	-431 B	-0-	319	3			N	-0-			-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

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									
06	10470	X	2720	-0-	-7750 B	-0-	180	1	2540	2	N	-0-					52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
06	4680	X	4784	-0-	104 B	-86981	317	1	4467	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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									
06	6840	X	10831	-0-	3991 B	-384462	717	1	10113	2	N	1	1	8			28
							1	9									

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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-
06	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	16	1	231	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
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									
*06	6171	X	6171	-0-	-0- B	-0-	409	1	5762	2	N	-0-					55

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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									
*06	7190	X	7190	-0-	-0- B	-0-	476	1	6714	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

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-
*06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	57	1	808	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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									
06	5670	X	5504	-0-	-166 B	-0-	364	1	5139	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

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-
*06	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	264	1	3728	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
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-
06	2850 X	2276	-0-	-574 B	-0-	151	1	2125	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	147	1	2075	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	252	1	3558	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830 N	1745	-0-	-85 B	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	32	1	450	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2763 X	2763	-0-	-0- B	-0-	183	1	2580	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
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-
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
06	40590	X	NO RPT	-0-	-40590 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

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
*06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	116	1	3076	2	Y	-0-					23

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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
06	12990	X	10305	-0-	-2685 B	-0-	374	1	9931	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
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
06	5670 X	4931	-0-	-739 B	-0-	179	1	4752	2	Y	-0-					34

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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-
06	7620 X	7239	-0-	-381 B	-0-	7237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
06	13110 X	11002	-0-	-2108 B	-0-	10979	2	23	9	N	21	13	8			60

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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-
06	34620 X	10271	-0-	-24349 B	-0-	10262	2	9	9	N	8	8	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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-
*06	1705 X	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
06	4980 X	4573	-0-	-407 B	-0-	4573	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
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-
06	600	X	403	-0-	-197 B	-0-	403	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

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-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	2580	X	2208	-0-	-372 B	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

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-
*06	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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-
06	3390	X	3207	-0-	-183 B	-0-	3207	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

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-
06	24810	X	24284	-0-	-526 B	-0-	1834	1	22449	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*06	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	74	1	1719	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1440	N	688	-0-	-752 B	-0-	28	1	660	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	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-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	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									
06	3210	X	2250	-0-	-960 B	-0-	110	1	2101	2	Y	35	19	8			113
							39	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5203	2	2	9	N	2	2	8			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
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

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-
*06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

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-
06	1470 N	1168	-0-	-302 B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
*06	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	147	1	4987	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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-
06	630 N	466	-0-	-164 B	-0-	13	1	453	2	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

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-
*06	12411 X	12411	-0-	-0- B	-0-	371	1	12040	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
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
*06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			Y	-0-					135

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

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-
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3426	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

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
06	4260	X	4012	-0-	-248	B	-0-	4012	2			Y	-0-					148

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
06	600	N	542	-0-	-58	B	-0-	38	1	504	2	N	-0-					37

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	B	-0-	3775	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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
06	5220	X	5069	-0-	-151	B	-0-	5069	2			N	-0-					184

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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
*06	6225	X	6225	-0-	-0-	B	-0-	6225	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
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
*06	7673 X	7673	-0-	-0- B	-0-	7673 2		N	-0-			124

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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
06	8640 X	8361	-0-	-279 B	-0-	8361 2		N	-0-			134

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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
06	11400 X	10047	-0-	-1353 B	-0-	10047 2		N	-0-			169

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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
06	6150 X	5814	-0-	-336 B	-0-	5814 2		N	-0-			48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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
*06	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074 2		N	-0-			7

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
06	11640 X	6712	-0-	-4928 B	-0-	6712 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
06	5700 X	5227	-0-	-473 B	-0-	5227 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
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
06	6720 X	6154	-0-	-566 B	-0-	6154	2			N	-0-					105

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
06	8940 X	2769	-0-	-6171 B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
06	6660 X	5874	-0-	-786 B	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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-
06	8430 X	7663	-0-	-767 B	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
*06	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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
06	5640 X	5017	-0-	-623 B	-0-	5017	2			N	-0-					29

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
06	12630 X	8334	-0-	-4296 B	-0-	8334	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
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-
06	4440	X	3531	-0-	-909 B	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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
06	6330	X	5806	-0-	-524 B	-0-	5806	2			N	-0-					60

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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
*06	6597	X	6597	-0-	-0- B	-0-	6597	2			N	-0-					175

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

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
*06	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1742	2	N	-0-					103

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12653 - 13965

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-
*06	17899	X	17899	-0-	-0- B	-0-	17899	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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-
06	5610	X	4904	-0-	-706 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

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-
06	6660	X	4766	-0-	-1894 B	-0-	4766	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
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-
*06	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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
*06	9628	X	9628	-0-	-0- B	-0-	9628	2			N	-0-					117

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

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-
*06	62463	X	62463	-0-	-0- B	-0-	62463	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
*06	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
*06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

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-
06	3750	X	1263	-0-	-2487 B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
*06	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-					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
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
*06	14958 X	14958	-0-	-0- B	-0-	14958	2			N	-0-					77

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
06	7530 X	7062	-0-	-468 B	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
*06	11012 X	11012	-0-	-0- B	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
06	5850 X	3309	-0-	-2541 B	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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
*06	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326	2			N	-0-					79

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
06	2160 X	2038	-0-	-122 B	-0-	2038	2			N	-0-					127

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
06	7350 X	5811	-0-	-1539 B	-0-	5811	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
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
*06	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515 2		N	-0-			187

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 13660

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

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-
06	5370 X	5015	-0-	-355 B	-0-	5015 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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-
*06	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	206 1	4585 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

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-
06	4740 X	2531	-0-	-2209 B	-0-	2531 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
06	7980 X	7230	-0-	-750 B	-0-	7230 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
06	7080 X	5627	-0-	-1453 B	-0-	5627 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
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
06	4980	X	3575	-0-	-1405 B	-0-	3575	2			N	-0-					32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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
06	5670	X	4663	-0-	-1007 B	-0-	4663	2			N	-0-					88

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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
06	18960	X	11508	-0-	-7452 B	-0-	11508	2			N	-0-					97

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
06	4290	X	3945	-0-	-345 B	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
*06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
*06	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
06	9690	X	5941	-0-	-3749 B	-0-	5941	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
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
*06	12477	X	12477	-0-	-0- B	-0-	12477	2			N	-0-					135

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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
06	7620	X	7380	-0-	-240 B	-0-	7380	2			N	-0-					100

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

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-
*06	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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
06	14370	X	12320	-0-	-2050 B	-0-	12320	2			N	-0-					245

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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
*06	12163	X	12163	-0-	-0- B	-0-	12163	2			N	-0-					70

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
06	1290	N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

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
*06	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3505	2	11	9	N	10					180

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
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
06	9870	X	8533	-0-	-1337 B	-0-	8533	2			N	-0-					80

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11586 - 13986

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
*06	26377	X	26377	-0-	-0- B	-0-	26377	2			N	-0-					40

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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-
*06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	78	1	2605	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
06	19980	X	6476	-0-	-13504 B	-0-	6476	2			N	-0-					29

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
*06	8154	X	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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
*06	34425	X	34425	-0-	-0- B	-0-	1636	1	32789	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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
06	8730	X	8309	-0-	-421 B	-0-	8309	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
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-
06	34410	X	14458	-0-	-19952 B	-0-	14458	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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
06	9150	X	7084	-0-	-2066 B	-0-	7084	2			N	-0-					27

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
*06	10320	X	10320	-0-	-0- B	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
06	7620	X	7195	-0-	-425 B	-0-	7195	2			N	-0-					19

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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
06	8310	X	7444	-0-	-866 B	-0-	7444	2			N	-0-					30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
06	7020	X	5646	-0-	-1374 B	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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
06	5850	X	5693	-0-	-157 B	-0-	5693	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
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
06	10530 X	9622	-0-	-908 B	-0-	9622 2		N	-0-			80

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
06	18360 X	12140	-0-	-6220 B	-0-	12140 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
*06	9462 X	9462	-0-	-0- B	-0-	9462 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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
06	20730 X	18299	-0-	-2431 B	-0-	18271 2	28 9	Y	25			210

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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
06	17160 X	16303	-0-	-857 B	-0-	16303 2		N	-0-			100

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
06	17310 X	13710	-0-	-3600 B	-0-	13710 2		N	-0-			61

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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
06	12750 X	11115	-0-	-1635 B	-0-	11115 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
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
06	11430	X	8925	-0-	-2505	B	-0-	8925	2			N	-0-					29

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
06	9630	X	8537	-0-	-1093	B	-0-	8537	2			N	-0-					43

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
06	6330	X	6274	-0-	-56	B	-0-	6274	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

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
*06	12166	X	12166	-0-	-0-	B	-0-	12166	2			N	-0-					110

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	B	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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
06	960	N	594	-0-	-366	B	-0-	594	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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
*06	18434	X	18434	-0-	-0-	B	-0-	18434	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
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-
*06	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	7671 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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
*06	7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959 2		N	-0-			145

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

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-
06	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
06	11070 X	10602	-0-	-468 B	-0-	10602 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
06	10080 X	9681	-0-	-399 B	-0-	9681 2		N	-0-			45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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
06	15480 X	12302	-0-	-3178 B	-0-	12302 2		N	-0-			25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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
06	9690 X	6758	-0-	-2932 B	-0-	6758 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
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
06	3960	X	3653	-0-	-307 B	-0-	3653	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

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
*06	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					130

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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
*06	7893	X	7893	-0-	-0- B	-0-	375	1	7518	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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
*06	17510	X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	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

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
06	11400	X	10394	-0-	-1006 B	-0-	10394	2			N	-0-					33

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
06	2820	N	2634	-0-	-186 B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
06	7440	X	6654	-0-	-786 B	-0-	6654	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
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
06	7890 X	6896	-0-	-994 B	-0-	6896 2		N	-0-			57

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
*06	5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
*06	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4709 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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
*06	7941 X	7941	-0-	-0- B	-0-	7941 2		N	-0-			50

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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
06	10440 X	9688	-0-	-752 B	-0-	9688 2		N	-0-			114

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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
06	6030 X	3066	-0-	-2964 B	-0-	3066 2		N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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
06	10860 X	9744	-0-	-1116 B	-0-	9744 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
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-
06	5580	X	4364	-0-	-1216 B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

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
*06	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					35

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
06	7890	X	5917	-0-	-1973 B	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
*06	16319	X	16319	-0-	-0- B	-0-	775	1	15544	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
06	37350	X	24650	-0-	-12700 B	-0-	24650	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
*06	14916	X	14916	-0-	-0- B	-0-	642	1	14274	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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
*06	18484	X	18484	-0-	-0- B	-0-	18484	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
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-
*06	38366 X	38366	-0-	-0- B	-0-	38366	2			N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

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
*06	2301 X	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	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

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
06	13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-	12676	2			N	-0-					115

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
06	28830 X	20794	-0-	-8036 B	-0-	20794	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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
06	7110 X	6407	-0-	-703 B	-0-	6407	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

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
06	18600 X	15947	-0-	-2653 B	-0-	15947	2			N	-0-					140

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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
06	9180 X	7730	-0-	-1450 B	-0-	7730	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
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
06	8250 X	7309	-0-	-941 B	-0-	7309 2		N	-0-			80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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
*06	60431 X	60431	-0-	-0- B	-0-	2871 1	57560 2	N	-0-			85

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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
06	6150 X	5293	-0-	-857 B	-0-	5293 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 12484

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-
*06	53924 X	53924	-0-	-0- B	-0-	53924 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
06	27240 X	18791	-0-	-8449 B	-0-	18791 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

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
06	12120 X	10861	-0-	-1259 B	-0-	10861 2		N	-0-			40

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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
*06	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	5042 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
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
06	13440 X	12786	-0-	-654 B	-0-	12786 2		N	-0-			155

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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
06	16830 X	14143	-0-	-2687 B	-0-	14143 2		N	-0-			50

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
06	12120 X	-0-	-0-	-12120 B	-0-			N	-0-			161

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
06	9240 X	6046	-0-	-3194 B	-0-	6046 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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
06	6960 X	6312	-0-	-648 B	-0-	6312 2		N	-0-			75

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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
*06	10978 X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978 2		N	-0-			140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

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
06	4410 X	4007	-0-	-403 B	-0-	4007 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
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-
*06	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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
06	10620	X	9353	-0-	-1267 B	-0-	9353	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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
06	11040	X	9677	-0-	-1363 B	-0-	9677	2			N	-0-					195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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
06	7500	X	6368	-0-	-1132 B	-0-	6368	2			N	-0-					23

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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
*06	19460	X	19460	-0-	-0- B	-0-	19460	2			N	-0-					15

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
06	7320	X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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
06	9570	X	8930	-0-	-640 B	-0-	8930	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
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-
*06	26411 X	26411	-0-	-0- B	-0-	1255	1	25156	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
*06	91772 X	91772	-0-	-0- B	-0-	91772	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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
06	14040 X	10782	-0-	-3258 B	-0-	10782	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

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-
*06	63367 X	63367	-0-	-0- B	-0-	63367	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
06	52770 X	39096	-0-	-13674 B	-0-	39096	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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
06	9030 X	7660	-0-	-1370 B	-0-	7660	2			N	-0-					120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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
06	11070 X	10202	-0-	-868 B	-0-	10202	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
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
*06	10274	X	10274	-0-	-0- B	-0-	10108	2	166	9	N	151					231

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

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-
06	2850	X	2533	-0-	-317 B	-0-	179	1	2354	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
*06	64166	X	64166	-0-	-0- B	-0-	3049	1	61117	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
*06	78278	X	78278	-0-	-0- B	-0-	3719	1	74559	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
06	66990	X	28062	-0-	-38928 B	-0-	1333	1	26729	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
06	7860	X	6736	-0-	-1124 B	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
06	53220	X	35560	-0-	-17660 B	-0-	35560	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
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
06	9870 X	8972	-0-	-898 B	-0-	8972 2		N	-0-			32

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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
*06	25896 X	25896	-0-	-0- B	-0-	25896 2		N	-0-			50

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
06	7350 X	5695	-0-	-1655 B	-0-	5695 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
*06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
06	68970 X	43366	-0-	-25604 B	-0-	43366 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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
06	7710 X	7700	-0-	-10 B	-0-	7700 2		N	-0-			45

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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-
06	13020 X	10639	-0-	-2381 B	-0-	10639 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
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-
*06	13370	X	13370	-0-	-0- B	-0-	635	1	12735	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
06	7260	X	6206	-0-	-1054 B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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-
*06	33450	X	33450	-0-	-0- B	-0-	1589	1	31861	2	N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
06	22500	X	3483	-0-	-19017 B	-0-	3483	2			N	-0-					45

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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
06	10830	X	7514	-0-	-3316 B	-0-	7514	2			N	-0-					60

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
06	45960	X	25440	-0-	-20520 B	-0-	25440	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

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-
*06	114103	X	114103	-0-	-0- B	-0-	114059	2	44	9	N	40					40

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
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-
06	36840 X	28481	-0-	-8359 B	-0-	28481	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
06	50010 X	40484	-0-	-9526 B	-0-	40484	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
06	113130 X	60247	-0-	-52883 B	-0-	60247	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
06	13590 X	11285	-0-	-2305 B	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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-
*06	264750 X	264750	-0-	-0- B	-0-	264750	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
06	84150 X	29823	-0-	-54327 B	-0-	29823	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
*06	22395 X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395	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
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-
*06	209322 X	209322	-0-	-0- B	-0-	209322 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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
06	15690 X	14280	-0-	-1410 B	-0-	14280 2		N	-0-			120

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
06	364290 X	270086	-0-	-94204 B	-0-	270086 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

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-
*06	32457 X	32457	-0-	-0- B	-0-	32457 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
06	12360 X	12264	-0-	-96 B	-0-	12264 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
*06	200622 X	200622	-0-	-0- B	-0-	200622 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

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
06	41490 X	25507	-0-	-15983 B	-0-	25507 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
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-
06	22020	X	14599	-0-	-7421 B	-0-	419	1	14180	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
*06	237090	X	237090	-0-	-0- B	-0-	237090	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
06	407280	X	293148	-0-	-114132 B	-0-	293148	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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-
*06	253152	X	253152	-0-	-0- B	-0-	253152	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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-
*06	43069	X	43069	-0-	-0- B	-0-	43069	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF. N/A

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-
06	0	W	1853	-0-	1853 B	1853	1853	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

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-
06	0	Z	-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 #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	377400 X	302868	-0-	-74532 B	-0-	302868	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	3000 N	4864	-0-	1864	1976	48	1	4816	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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
*06	3000 N	11255	-0-	8255	10492	111	1	11144	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

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
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			109

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

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
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	2	1	3

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	2640 X	269	-0-	-2371	-0-	261	2	8	9	N	7			147

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

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
*06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			133

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244	2			Y	-0-			160

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	N	-0-					72

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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
06	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

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
06	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	250	1	3285	2	N	55					70
							61	9									

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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									
06	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	147	1	1927	2	N	-0-					133

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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
06	1260	N	741	-0-	-519	-0-	52	1	689	2	N	-0-					160

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

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									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	57					86
							63	9									

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
*06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	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
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
06	1770	N	836	-0-	-934	-0-	59	1	777	2	N	-0-					43

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	624	1	8189	2	Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302 2		N	-0-			39

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	3000 X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2		N	-0-			32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	2970 X	528	-0-	-2442	-0-	528	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	3000 N	3594	-0-	594	594	3594	2		N	-0-			27

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
06	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

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
06	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-				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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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

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
*06	8613 X	4213	-0-	-4400	-0-	4213	3			Y	-0-				20

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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
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
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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
*06	3420	X	870	-0-	-2550	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

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
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2581	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

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
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	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
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-
06	6990 X	6929	-0-	-61	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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-
06	5910 X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	3			Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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
06	2340 X	132	-0-	-2208	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	3	63	9	N	57					165
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					165

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20

T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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	541	-0-	-172	-0-	535	3	6	9	N	5					127
06	780	N	468	-0-	-312	-0-	468	3			N	-0-					127

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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	8655	-0-	-769	-0-	8608	3	47	9	Y	43					324
06	9120	X	6092	-0-	-3028	-0-	6074	3	18	9	Y	16					340

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					66
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	2434	3			Y	-0-					66

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					242
06	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	3			N	-0-					242

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1934	3	22	9	N	20					303
*06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1972	3	19	9	N	17	195	1			125

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
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					57
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					57

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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	16955	-0-	-2017	-0-	16615	3	340	9	N	309	191	1			298
06	18360	X	12107	-0-	-6253	-0-	11943	3	164	9	N	149	184	1			263

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	3	23	9	N	21					53
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					53

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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	4052	-0-	-288	-0-	3657	3	395	9	N	359	195	1			262
06	3870	X	3030	-0-	-840	-0-	3029	3	1	9	N	1	191	1			72

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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	2886	X	1968	-0-	-918	-0-	1968	3			N	-0-					52
*06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					52

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					13
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					13

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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	1437	-0-	-888	-0-	1437	3			N	-0-					88
06	2250	X	1440	-0-	-810	-0-	1440	3			N	-0-					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
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	2730	-0-	-1083	-0-	2730	3			N	-0-					192
06	3060 X	2055	-0-	-1005	-0-	2055	3			N	-0-					192

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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	671	-0-	-3855	-0-	671	3			N	-0-					17
06	4380 X	781	-0-	-3599	-0-	781	3			N	-0-					17

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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	3754	-0-	-121	-0-	3726	3	28	9	N	25					198
06	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	3414	3			N	-0-					198

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

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	7372	-0-	-874	-0-	7292	3	80	9	N	73					258
06	7980 X	6619	-0-	-1361	-0-	6544	3	75	9	N	68	193	1			133

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3380	3	53	9	N	48					135
06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	2649	3	50	9	N	45					180

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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	3376	-0-	-499	-0-	3361	3	15	9	N	14					167
06	3750 X	446	-0-	-3304	-0-	446	3			N	-0-					167

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5193	-0-	-945	-0-	5153	3	40	9	N	36					173
06	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5469	3	33	9	N	30					203

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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	3458	-0-	3458	97609	3340	3	118	9	N	107	194	1			78
05	0	W	4229	-0-	4229	101838	4219	3	10	9	N	9					87
06	0	W	3424	-0-	3424	105262	3413	3	11	9	N	10					97

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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	2911	-0-	-1243	-0-	2853	3	58	9	N	53					145
06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2834	3	22	9	N	20					165

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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	1601	-0-	-12256	-0-	1601	3			N	-0-					133
*06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	N	10					143

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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	3931	-0-	-1308	-0-	3868	3	63	9	N	57					292
06	4800	X	3247	-0-	-1553	-0-	3188	3	59	9	N	54	189	1			157

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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	1680	-0-	-273	-0-	1639	3	41	9	N	37					145
06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	3			N	-0-					145

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4576	3	222	9	N	202					257
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3124	3	157	9	N	143	190	1			210

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
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	3264	-0-	3264	43071	3260	3	4	9	N	4					47
06	0	W	3601	-0-	3601	46672	3595	3	6	9	N	5					52

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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	5392	-0-	5392	63191	5373	3	19	9	N	17					95
06	0	W	5834	-0-	5834	69025	5793	3	41	9	N	37					132

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9462	3	90	9	N	82					145
*06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9144	3	41	9	N	37					182

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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	4515	-0-	-18735	-0-	4491	3	24	9	N	22					102
06	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	3367	3			N	-0-					102

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	9016	-0-	-16683	-0-	8969	3	47	9	N	43					158
06	24870	X	19072	-0-	-5798	-0-	18852	3	220	9	N	200					358

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	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24539	3	239	9	N	217	195	1			185
*06	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	20608	3	173	9	N	157	194	1			148

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	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23330	3	322	9	N	293	195	1			210
06	20400	X	19382	-0-	-1018	-0-	19193	3	189	9	N	172	189	1			193

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	W	12842	-0-	12842	12842	12633	3	209	9	N	190					190

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

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
06	4800 X	4336	-0-	-464	-0-	4031	2	305	9	Y	277	320	1			217

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

01	4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	75 29	1 9	3312	2	Y	26	54	1	3	8	24
02	3416 X	2575	-0-	-841	-0-	60 20	1 9	2495	2	Y	18					42
03	3782 X	2344	-0-	-1438	-0-	44 15	1 9	2285	2	Y	14					56
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	67 31	1 9	3172	2	Y	28	32	1	2	8	50
05	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	43 25	1 9	2875	2	Y	23	49	1	1	8	23
*06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	87 44	1 9	4011	2	Y	40	49	1			14

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

01	3100 N	4070	-0-	970	970	89 33	1 9	3948	2	Y	30	38	1	2	8	29
02	2800 N	3328	-0-	528	1498	77 29	1 9	3222	2	Y	26	3	8			52
03	3100 N	2622	-0-	-478	1020	50 18	1 9	2554	2	Y	16	1	8			67
04	2524 X	1504	-0-	-1020	-0-	31 14	1 9	1459	2	Y	13	38	1	1	8	41
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	2181	2	Y	17	41	1			17
*06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	54 26	1 9	2499	2	Y	24	33	1			8

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

01	2418 X	2366	-0-	-52	-0-	52 20	1 9	2294	2	Y	18	36	1	1	8	18
02	2156 N	2091	-0-	-65	-0-	49 15	1 9	2027	2	Y	14					32
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	40 13	1 9	2055	2	Y	12					44
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	2361	2	Y	21	25	1	2	8	38
05	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	34 20	1 9	2264	2	Y	18	38	1			18
*06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	54 26	1 9	2504	2	Y	24	34	1			8

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
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
06	11880	X	9205	-0-	-2675	-0-	9107	2	98	9	Y	89	66	1			67

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	Y	11	9	1			8

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	87	1	4025	2	Y	39	55	1			12
							43	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
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-
06	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
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-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	9	1	271	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
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-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	10290 X	8653	-0-	-1637	-0-	8653	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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-
06	8790 X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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-
06	6210 X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
*06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7135	2	23	9	Y	21	33	1			17

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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
06	10800 X	8085	-0-	-2715	-0-	7999	2	86	9	Y	78	64	1			58

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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
06	6780 X	5312	-0-	-1468	-0-	5256	2	56	9	Y	51	37	1			38

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
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
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5934	2	18	9	N	16					229

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
06	4140	X	2171	-0-	-1969	-0-	2156	2	15	9	N	14					190

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
*06	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-
06	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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
06	7320	X	4354	-0-	-2966	-0-	4322	2	32	9	N	29					327

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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									
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	58	1	1344	2	N	-0-					27

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	2413	2			N	-0-					75

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

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
06	3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					23

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

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-
06	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
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									
*06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	2998	2	N	15					88
						17	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					37

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
*06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6070	2	11	9	N	10					140

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

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
06	1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	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
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
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					106

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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									
06	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	216	1	6355	2	N	-0-					30

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
*06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6829	2	22	9	N	20					165

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	152	1	4396	2	N	27					87
							30	9									

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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
*06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					180

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 137862 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 10195

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
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
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					154

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					64

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
06	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	207	1	2722	2	N	-0-					23

HL&P GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141181 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9132 - 9242

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

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
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					90

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142071 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10043 - 10049

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
06	1050	N	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	N	-0-					160

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					127

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

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									
*06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	260	1	8672	2	N	127					290
							140	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
06	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	69	1	1618	2	N	-0-					75

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					18

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3693	2	76	9	N	69					183

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	771	-0-	-669	-0-	32	1	739	2	N	-0-					52

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1977	2			N	-0-					29

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	4474	2			N	-0-					30

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3238	2	41	9	N	37					114

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					160

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					121

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	7950 X	6100	-0-	-1850	-0-	432	1	5668	2	Y	-0-					95

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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-
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8498	2	25	9	N	23					83

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3700	2	25	9	N	23					76

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
*06	3000	N	5352	-0-	2352	4415	5352	2			N	-0-					18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	6870 X	4791	-0-	-2079	-0-	4791	2	N	-0-			32

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

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
*06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	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

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	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			175
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					30
06	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
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-
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	16705	-0-	13705	13705	16705	2			N	-0-					27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	6330 #	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

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-
06	7590 #	1986	-0-	-5604	-0-	1986	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

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-
*06	45228 X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	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

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-
*06	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	2673	1	42089	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
06	22230 X	21974	-0-	-256	-0-	1986	1	19988	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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-
06	420 X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
06	5670 X	4460	-0-	-1210	-0-	4460	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
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-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	4715	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
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							
*06	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1668	1	25004	2	N	-0-					-0-
							773	4									

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
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-
06	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	238	1	1800	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	74607	X	74607	-0-	-0-	-0-	5907	1	68699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

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-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1800	X	1089	-0-	-711	-0-	129	1	960	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

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									
06	68310	X	57572	-0-	-10738	-0-	3797	1	53773	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013

ARCHIBALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205510 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8992 - 9331

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

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-
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

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
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	1	2	1			27
						1	9									

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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
06	2490 X	2480	-0-	-10	-0-	182	1	2297	2	Y	1	2	1			19
						1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	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
06	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	170	1	2152	2	Y	2	2	1			24
						2	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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
06	1170 N	976	-0-	-194	-0-	72	1	903	2	Y	1	1	1			13
						1	9									

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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
06	14B2 EXT	1468	-0-	1468	6475	108	1	1359	2	N	1	2	1			45
						1	9									

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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
06	3690 X	3309	-0-	-381	-0-	243	1	3062	2	N	4	3	1	1	8	103
						4	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

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
06	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	176	1	2227	2	Y	1	2	1			19
						1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	241	1	3042	2	N	2	3	1			53
							2	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

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
06	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-	1	1			4

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	1	1			27

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

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
06	990	X	725	-0-	-265	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			53
							1	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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
*06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			89
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2610 X	2333	-0-	-277	-0-	171	1	2161	2	N	1	2	1			2
						1	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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
06	960 X	367	-0-	-593	-0-	27	1	340	2	N	-0-					18

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

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									
06	2160 X	1429	-0-	-731	-0-	105	1	1322	2	Y	2	41	1			29
						2	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

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
06	1200 N	696	-0-	-504	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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
06	2040 X	1505	-0-	-535	-0-	109	1	1377	2	N	17	54	1			45
						19	9									

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
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
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	38	1	478	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
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
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	155	1	1957	2	N	2	2	1			39
							2	9									

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	145	1	1829	2	N	2	2	1			36
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-	20	1			14

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	13	1			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
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									
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	67	1	2693	2	Y	2	145	1	2	8	96
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					37

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					53

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	420	N	107	-0-	-313	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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-
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

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
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-					21

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-
06	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

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

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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 WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "B" WELL #: 4 RRCID -> 214894 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 7036 - 7142

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P&A 01-07-2013

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 6806

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7032

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
06	600	N	19	-0-	-581	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					17

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

*02	0		7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	2223	-0-	2223	13701	37	1	2151	2	N	32					32
							35	9									
*05	0	W	2695	-0-	2695	16396	39	1	2656	2	N	-0-					32
*06	0	W	74	-0-	74	16470	8	1	65	2	N	1					33
							1	9									

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
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
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

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
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
06	5400	X	3541	-0-	-1859	-0-	260	1	3280	2	Y	1	3	1			21
							1	9									

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
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
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	1	1			2

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
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
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	2	N	-0-	1	1			51

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
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									
06	14B2	EXT	7758	-0-	7758	26337	569	1	7181	2	Y	7	5	1	2	8	2
							8	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
*11	3000	N	19252	-0-	16252	26418	1323	1	17571	2	N	325	195	1			146
							358	9									
*12	3100	N	16653	-0-	13553	39971	1294	1	15174	2	N	168	129	1			185
							185	9									
*01	53954	X	13983	-0-	-39971	-0-	1175	1	12719	2	N	81					266
							89	9									
*02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	961	1	10167	2	N	90	226	1			130
							99	9									
*03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1031	1	11651	2	N	55					185
							61	9									
*04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	968	1	9968	2	N	58	18	1			225
							64	9									
*05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	703	1	10165	2	N	73	181	1			117
							80	9									
*06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	653	1	8238	2	N	41	9	1	38	5	111
							45	9									

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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-
*06	14B2	EXT	1133	-0-	1133	2605	83	1	1050	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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
06	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

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
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	2	1			16
							1	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3000	N	15476	-0-	12476	41746	1135	1	14331	2	Y	9	8	1			18
							10	9									

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

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
06	1290	X	822	-0-	-468	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			31
							1	9									

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

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
*06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	468	1	5907	2	N	4	6	1			19
							4	9									

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7112 - 7143

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
06	14B2	EXT	50	-0-	50	1959	4	1	46	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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
06	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	212	1	2672	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
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
06	INC G-10		3450	-0-	3450	16677	247	1	3112	2	N	83	3	1			112
							91	9									

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	187	1	2357	2	N	2	2	1	1	8	89
							2	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	PRTL PLG		136	-0-	136	136	10	1	126	2	N	-0-					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

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-
06	11370	X	10390	-0-	-980	-0-	10390	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

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-
06	5220	X	2660	-0-	-2560	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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-
*06	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	21999	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

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-
06	6690	X	5579	-0-	-1111	-0-	5579	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
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-
06	9150	X	8467	-0-	-683	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

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-
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
06	22020	X	20534	-0-	-1486	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	30360	X	28980	-0-	-1380	-0-	28980	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

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-
06	8220	X	5836	-0-	-2384	-0-	5836	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	22230	X	16705	-0-	-5525	-0-	16705	2		N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3713	-0-	-11508	-0-	3672	3	41 9	N	37					272
06	14730	X	131	-0-	-14599	-0-	131	3		N	-0-					272

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5018	2	118 9	Y	107	194	1			161

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	713	2	18 9	Y	16					119

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	95

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	5490 #	4866	-0-	-624	-0-	4866	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	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

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
06	9900	9269	-0-	-631	-0-	9235	2	34	9	N	31	4	8			156

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06	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

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	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

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-
*06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	572	1	4593	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
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-
06	810 X	219	-0-	-591	-0-	24	1	195	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

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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			18
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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

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
06	390 N	191	-0-	-199	-0-	2	1	189	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

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
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-			53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
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-
06	8370 X	8166	-0-	-204	-0-	6	1	8160	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
06	17100 X	15585	-0-	-1515	-0-	12	1	15572	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

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

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
06	690 #	459	-0-	-231	-0-	459	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
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-
06	3780 X	5224	-0-	1444 B	-52912	5224 2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
06	3120 X	2850	-0-	-270 B	-20937	2850 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
06	5100 X	4699	-0-	-401 B	-14536	4699 2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
06	3060 X	1235	-0-	-1825 B	-0-	1234 2	1 9	N	1	1 8		-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
06	4380 X	3825	-0-	-555 B	-352875	3825 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
06	2550 X	2948	-0-	398 B	-11550	2948 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
06	1860 N	1542	-0-	-318 B	-0-	1542 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
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-
06	2250 N	2299	-0-	49 B	-38637	2299 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
06	3180 X	2738	-0-	-442 B	-0-	2738 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
06	3360 X	3024	-0-	-336 B	-0-	3023 2	1 9	N	1	1 8		-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
06	2670 N	2515	-0-	-155 B	-1742	2515 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
06	2190 N	1678	-0-	-512 B	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
06	3870 X	3638	-0-	-232 B	-0-	3638 2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
*06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2175 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6562 X	6562	-0-	-0- B	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	8			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	30090 X	23668	-0-	-6422	-0-	540	1	23059	3	N	63					84
						69	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

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									
06	2010	1582	-0-	-428	-0-	117	1	1465	2	N	-0-					104

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	38	1	470	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

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	357	-0-	357	1310	348	2	9	9	Y	8					89
06	DLQ G-10	385	-0-	385	1695	377	2	8	9	Y	7	17	1			79

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
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		21	-0-	21	63	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1446	-0-	1446	5686	1407	2	39	9	Y	35					44
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	7439	1714	2	39	9	Y	35	77	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	41	183	1			113
							45	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
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									
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	2	N	115					252
							127	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
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
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	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
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									
06	4830	X	4289	-0-	-541	-0-	180	1	4010	2	N	90	184	1			78
							99	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

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									
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	131	186	1			125
							144	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

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									
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					235

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			88

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
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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	59	2	N	10					147
							11	9									

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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									
06	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	86	1	1911	2	N	69	182	1			79
							76	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
06	3720	X	1597	-0-	-2123	-0-	1584	2	13	9	N	12					127

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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									
*06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	204	1	4529	2	N	131	181	1			97
							144	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

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
06	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
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

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-
06	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

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5			73
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7			80

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11			82
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9			91

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
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	728 N	407	-0-	-321	-0-	400	2	7	9	Y	6					29
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	Y	15					44

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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-
06	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	1274	2	N	-0-	-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	16080	X	12476	-0-	-3604	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1020 X	784	-0-	-236	-0-	16	1	768	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

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-
06	1500 X	545	-0-	-955	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	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

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-
06	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
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-
*06	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8271	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
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
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	214 1	462 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
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-
06	12300 #	10516	-0-	-1784	-0-	10516	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
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
06	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	32 1	3215 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
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
*06	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	32 1	3225 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
*06	3510	X	2533	-0-	-977	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
06	3630	X	2504	-0-	-1126	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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
06	3510	X	1236	-0-	-2274	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			16

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
06	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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
*06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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
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
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-					112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

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
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-					92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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									
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-					114

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
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
06	4350 X	3294	-0-	-1056	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			56

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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							
*06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-			16

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
*06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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
06	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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
06	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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
06	2370 N	1967	-0-	-403	-0-	19	1	1948	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
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-
06	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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
*06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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
06	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					49

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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
06	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	40	1	4031	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
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
06	5850	X	4854	-0-	-996	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					23

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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
06	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-					5

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					3

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-					20

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
06	1110	N	786	-0-	-324	-0-	8	1	778	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
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
06	4530 X	3523	-0-	-1007	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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
06	3570 X	1883	-0-	-1687	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
06	2670 X	2610	-0-	-60	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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
06	2910 X	2375	-0-	-535	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

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
06	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-
06	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	13	1	1264	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
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-
06	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

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-
*06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	98	1	9838	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

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-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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
06	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	36	1	3624	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	37	1	3693	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
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-
*06	11700	X	11097	-0-	-603	-0-	110	1	10987	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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-
*06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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
06	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			34

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

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-
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

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-
06	2430	X	1131	-0-	-1299	-0-	11	1	1120	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
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
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

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-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	5	1	473	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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
06	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

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-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	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
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
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

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
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	16	1	1599	2	Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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-
06	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

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
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					95

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

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-
06	9510	X	9085	-0-	-425	-0-	90	1	8995	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	25	1	2480	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
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
*06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

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
06	5700 X	5096	-0-	-604	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					33

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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
06	4020 X	3927	-0-	-93	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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
06	3150 X	2223	-0-	-927	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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-
06	4380 X	4275	-0-	-105	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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
*06	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

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
*06	3000 N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	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
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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	-0-					23

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	45	1	4504	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	26	1	2606	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
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-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

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-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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
*06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
06	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	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
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
06	3810 X	2056	-0-	-1754	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			18

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

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
06	2040 X	1114	-0-	-926	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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
06	3360 X	2900	-0-	-460	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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
06	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			12

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	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
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
*06	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-			2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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
06	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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
*06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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
06	4350 X	3434	-0-	-916	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

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
*06	3000 N	4235	-0-	1235	2637	42	1	4193	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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
*06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-			44

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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
*06	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	84	1	8373	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
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-
06	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	23	1	2321	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
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
06	5430	X	5354	-0-	-76	-0-	53	1	5301	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
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-
06	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	21	1	2072	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
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
06	5430	X	5183	-0-	-247	-0-	51	1	5132	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
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
06	8100	X	8061	-0-	-39	-0-	80	1	7981	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
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
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	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
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
06	8550	X	8285	-0-	-265	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			13

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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
06	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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
06	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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-
06	4710	X	3875	-0-	-835	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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
*06	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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
06	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	55	1	5489	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
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-
06	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
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
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	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
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-
06	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	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
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-
*06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	42	1	4219	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
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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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
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
*06	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6090	X	5220	-0-	-870	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7380 X	6910	-0-	-470	-0-	68	1	6842	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
*06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
*06	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
*06	5220 X	4789	-0-	-431	-0-	47	1	4742	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
*06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
06	4830 X	4135	-0-	-695	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-			61

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9000	X	7821	-0-	-1179	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

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
06	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

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-
06	4230	X	3382	-0-	-848	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

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-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	298	2	N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

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-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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-
06	6360	X	5554	-0-	-806	-0-	55	1	5499	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

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-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	1			25
							1	9							

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	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
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
*06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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
06	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

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-
*06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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
06	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

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-
06	6360	X	6063	-0-	-297	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	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
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-
06	5910	X	5546	-0-	-364	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

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-
06	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
*06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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
06	3990	X	912	-0-	-3078	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			37

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

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-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
06	9630	X	8215	-0-	-1415	-0-	81	1	8134	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
06	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	37	1	3740	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
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
*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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-
*06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
*06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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
06	1890	X	1144	-0-	-746	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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
06	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	1	1	144	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
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-
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

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-
06	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-					145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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
06	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-					7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

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-
06	270	X	134	-0-	-136	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
06	3540	X	1753	-0-	-1787	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	6240 X	1591	-0-	-4649	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
06	10050 X	9632	-0-	-418	-0-	95	1	9537	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
*06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
06	3450 X	3191	-0-	-259	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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
06	4980 X	4917	-0-	-63	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
06	1500 X	1439	-0-	-61	-0-	14	1	1425	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
*06	8280 X	7203	-0-	-1077	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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
06	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-					28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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
06	3960	X	1596	-0-	-2364	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					117

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

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
06	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	19	1	1920	2	Y	-0-					5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
*06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	85	1	8461	2	N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
06	4290	X	567	-0-	-3723	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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
*06	9180	X	7103	-0-	-2077	-0-	70	1	7033	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-					18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
06	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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
*06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-					145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
06	5070 X	4522	-0-	-548	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
*06	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	110	1	10990	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

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
*06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

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
06	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-					2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

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
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

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
06	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	24	1	2436	2	N	-0-			1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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
*06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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
06	4320 X	4232	-0-	-88	-0-	42	1	4180	2	Y	9			32
						10	9							

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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
06	6060 X	5710	-0-	-350	-0-	162	1	5548	2	Y	-0-			9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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
06	4560 X	4115	-0-	-445	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			37

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
06	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	286	1	2295	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

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
06	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	168	1	3608	2	Y	-0-					10

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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-
06	2220 N	1359	-0-	-861	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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
06	4350 X	4172	-0-	-178	-0-	186	1	3986	2	Y	-0-					14

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

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
06	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	154	1	3304	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 #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	164	1	3507	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	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
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	2	Y	-0-					4

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	128	1	2743	2	Y	-0-					10

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	132	1	2830	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 #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	179	1	3835	2	Y	-0-					14

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
06	5460 X	5249	-0-	-211	-0-	234	1	5015	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
06	5310 X	5208	-0-	-102	-0-	232	1	4976	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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-
*06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
06	2160 X	1720	-0-	-440	-0-	77	1	1643	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
06	5700 X	5157	-0-	-543	-0-	230	1	4927	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 #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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-
06	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	137	1	2936	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
06	930	N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
06	2010	X	136	-0-	-1874	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

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-
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	163	1	3506	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-			14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
06	1380 X	468	-0-	-912	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
*06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
*06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	196	1	4202	2	N	-0-					192

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
*06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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
06	3930 X	3049	-0-	-881	-0-	136	1	2913	2	N	-0-					146

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 #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	177	1	3802	2	Y	-0-					11

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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-
06	4110 X	3885	-0-	-225	-0-	173	1	3712	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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
06	4560 X	3640	-0-	-920	-0-	162	1	3478	2	N	-0-					37

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
06	4200 X	4043	-0-	-157	-0-	180	1	3863	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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
06	4800 X	4115	-0-	-685	-0-	183	1	3932	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
06	6210 X	5239	-0-	-971	-0-	233	1	5006	2	N	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	227	1	4878	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	163	1	3502	2	N	-0-					37

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	218	1	4683	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	198	1	4237	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	319	1	6819	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	900	X	812	-0-	-88	-0-	36	1	776	2	N	-0-					27

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 #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	295	1	6323	2	N	-0-					-0-

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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-
06	3300	X	1771	-0-	-1529	-0-	79	1	1692	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

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-
06	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

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-
*06	3000	N	5604	-0-	2604	12980	5604	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 #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4560 X	3109	-0-	-1451	-0-	3109	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
06	2250 N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2		Y	-0-			26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

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-
06	5970 X	5803	-0-	-167	-0-	5803	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
*06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
06	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	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 #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
*06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
*06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
06	6120 X	5341	-0-	-779	-0-	5341	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
06	4350 X	590	-0-	-3760	-0-	590	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
*06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	2	N	45					120
							50	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
*06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

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-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	6707	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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
06	2280	X	261	-0-	-2019	-0-	261	2			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
*06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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-
*06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

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
06	1680	X	842	-0-	-838	-0-	842	2			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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
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
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
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

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
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-
06	2850	X	1136	-0-	-1714	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	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 #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
06	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
06	1710	N	796	-0-	-914	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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
*06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

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-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
06	4500 X	4455	-0-	-45	-0-	4455 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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
06	5100 X	3783	-0-	-1317	-0-	3783 2		Y	-0-			2

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
06	2400 N	1615	-0-	-785	-0-	1615 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
06	3870 X	950	-0-	-2920	-0-	950 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
06	3660 X	1172	-0-	-2488	-0-	1172 2		Y	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5640	X	4172	-0-	-1468	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

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-
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					15

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12186 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
06	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
06	3870	X	3234	-0-	-636	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	12930	X	12693	-0-	-237	-0-	12693	2			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
06	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
06	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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
06	6750	X	5289	-0-	-1461	-0-	5289	2			Y	-0-					25

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
*06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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
*06	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			Y	-0-					15

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
06	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
*06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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-
06	2430 N	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
06	7710 X	5196	-0-	-2514	-0-	5196	2			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4530	X	1712	-0-	-2818	-0-	1712	2			Y	-0-					1

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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
06	6240	X	3696	-0-	-2544	-0-	3696	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
*06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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
06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			Y	-0-					14

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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
*06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

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-
06	13380	X	7716	-0-	-5664	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

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
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3870	X	2048	-0-	-1822	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
06	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
06	8220	X	7397	-0-	-823	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
06	9960	X	9505	-0-	-455	-0-	9505	2			Y	-0-					33

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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
06	10470	X	9439	-0-	-1031	-0-	9439	2			Y	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9090 X	8378	-0-	-712	-0-	8378	2		Y	-0-			58

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
06	6240 X	5095	-0-	-1145	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
06	11550 X	10082	-0-	-1468	-0-	10082	3		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

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-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					147

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-
06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

01	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
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			215

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			1

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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
06	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	151	1	3242	2	Y	-0-					13

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					188

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-
06	SI MULT	51	-0-	51	229	7	1	44	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

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	120	-0-	120	3303	120	3			N	-0-					25
04	14B2 EXT	100	-0-	100	3403	100	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT	100	-0-	100	3503	100	3			N	-0-					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3503					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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

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-
*06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	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

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-
06	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
06	3420 X	743	-0-	-2677	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					40

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

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
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					34

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
06	2700 N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 8470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	4286	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	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
06	6870 X	4781	-0-	-2089	-0-	47	1	4734	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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							
*06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-			33

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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
*06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			19

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
06	3660 X	2367	-0-	-1293	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
*06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	43	1	4341	2	N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
*06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	63	1	6271	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	8430 X	7136	-0-	-1294	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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-
06	3840 X	3630	-0-	-210	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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
06	4530 X	4524	-0-	-6	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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
*06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			82

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

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
*06	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			33

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

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-
06	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

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
06	4890 X	3996	-0-	-894	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

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
06	5790	X	5621	-0-	-169	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
06	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

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-
06	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
06	2850	N	2553	-0-	-297	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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-
06	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	7800 X	7419	-0-	-381	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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
06	2340 N	1912	-0-	-428	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
06	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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
06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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-
*06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
*06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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-
06	3690 X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	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 #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2730	X	595	-0-	-2135	-0-	6	1	589	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
06	12420	X	12342	-0-	-78	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-					7

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					84

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
06	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
*06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	76	1	7564	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
06	4470	X	3167	-0-	-1303	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
06	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

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-
06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	20	1	1960	2	Y	1	193	1			72
							1	9									

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

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-
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					39

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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
*06	3000	N	3196	-0-	196	196	32	1	3164	2	Y	-0-					7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-					11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6000 X	5613	-0-	-387	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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
06	4200 X	4083	-0-	-117	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-			28

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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-
06	4440 X	3841	-0-	-599	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
06	4710 X	4168	-0-	-542	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
06	2670 X	2266	-0-	-404	-0-	22	1	2244	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 #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

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-
06	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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
06	1380	N	793	-0-	-587	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					3

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
06	4680	X	4389	-0-	-291	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
06	1920	N	1602	-0-	-318	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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
*06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	50	1	4970	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
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
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	Y	1			48
							1	9							

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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
*06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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
06	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	35	1	3472	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
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
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	N	22			69
							24	9							

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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
06	1230	X	601	-0-	-629	-0-	6	1	595	2	Y	-0-			170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

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-
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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-
06	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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
06	8340	X	8185	-0-	-155	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-			20

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-			12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

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
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

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-
06	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

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-
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	37	1	3715	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 #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

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-
06	8850	X	8669	-0-	-181	-0-	86	1	8583	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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
*06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	125	1	12528	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

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
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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
*06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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
06	5220	X	5151	-0-	-69	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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-
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

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-
06	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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
*06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					162

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

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-
06	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	57	1	5689	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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5340 X	5175	-0-	-165	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

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
06	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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
06	4890 X	4833	-0-	-57	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

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
*06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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
06	9210 X	8632	-0-	-578	-0-	85	1	8547	2	Y	-0-					5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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-
*06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	45	1	4543	2	N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
06	4470 X	4065	-0-	-405	-0-	40	1	4025	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 #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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
*06	9030 X	8607	-0-	-423	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-					27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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
*06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	72	1	7168	2	Y	-0-					8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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-
06	4740 X	4719	-0-	-21	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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
*06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-					31

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
06	3690 X	3108	-0-	-582	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

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-
06	7560	X	6966	-0-	-594	-0-	69	1	6897	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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-
06	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	52	1	5200	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
06	4860	X	4245	-0-	-615	-0-	42	1	4203	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 #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5130 X	4846	-0-	-284	-0-	48	1	4792	2	Y	5			25
						6	9							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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
*06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
*06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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
06	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

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-
06	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
06	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	85	1	8456	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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
06	4740	X	4636	-0-	-104	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-					3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
06	6630	X	6264	-0-	-366	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
06	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7650	X	7433	-0-	-217	-0-	74	1	7359	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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-
06	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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-
06	5520	X	5487	-0-	-33	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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
*06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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
*06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

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
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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
06	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					30

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
*06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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
06	7050	X	6946	-0-	-104	-0-	69	1	6877	2	Y	-0-			32

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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-
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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
06	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-			89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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
06	7380	X	6877	-0-	-503	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-			10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

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-
06	10260 X	9587	-0-	-673	-0-	95	1	9492	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

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-
06	6240 X	5981	-0-	-259	-0-	59	1	5922	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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
06	4050 X	2968	-0-	-1082	-0-	29	1	2937	2	Y	2			15
						2	9							

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

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-
06	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
*06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	10890	X	7319	-0-	-3571	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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
06	5490	X	5265	-0-	-225	-0-	52	1	5213	2	Y	-0-					5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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-
06	5820	X	5098	-0-	-722	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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-
*06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
06	7680	X	4401	-0-	-3279	-0-	44	1	4357	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 WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					17

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
06	7350 X	7283	-0-	-67	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
*06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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
06	5160 X	5045	-0-	-115	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-					105

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

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
06	5010 X	4851	-0-	-159	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
06	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	7055	2	Y	-0-					104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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
06	6960 X	5819	-0-	-1141	-0-	58	1	5761	2	Y	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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
06	6060 X	5792	-0-	-268	-0-	57	1	5735	2	Y	-0-					15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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
06	10140 X	9766	-0-	-374	-0-	97	1	9669	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
06	9630 X	9116	-0-	-514	-0-	90	1	9026	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

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-
06	1140 N	650	-0-	-490	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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-
06	10530 X	10054	-0-	-476	-0-	100	1	9954	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	58	1	5751	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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
06	7170	X	6081	-0-	-1089	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-					79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
06	9780	X	9099	-0-	-681	-0-	90	1	9009	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
06	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

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
*06	2970	X	2237	-0-	-733	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					94

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3960 X	3730	-0-	-230	-0-	37	1	3693	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

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-
06	11730 X	10467	-0-	-1263	-0-	104	1	10363	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

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
*06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	N	-0-					13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

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
06	6630 X	6469	-0-	-161	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

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
*06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	64	1	6435	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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
*06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	126	1	12617	2	N	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5700 X	4953	-0-	-747	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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
06	6300 X	5071	-0-	-1229	-0-	50	1	5021	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
06	6510 X	5979	-0-	-531	-0-	59	1	5920	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-
06	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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
06	3930 X	3234	-0-	-696	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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
06	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	6900 X	6555	-0-	-345	-0-	65	1	6490	2	N	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
*06	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
06	5910 X	5717	-0-	-193	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
06	3240 X	2285	-0-	-955	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

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
*06	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-			7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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-
06	4890 X	4401	-0-	-489	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
06	4440 X	4180	-0-	-260	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
06	6480	X	6466	-0-	-14	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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
06	12150	X	11938	-0-	-212	-0-	118	1	11820	2	Y	-0-					22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6270 X	6182	-0-	-88	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

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
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	13	1	1297	2	N	-0-					13

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

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
*06	6150 X	6118	-0-	-32	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					78

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

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-
06	11730 X	10530	-0-	-1200	-0-	104	1	10426	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

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
*06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

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-
06	5730 X	4955	-0-	-775	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

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-
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9810 X	9340	-0-	-470	-0-	92	1	9248	2	N	-0-					20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

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
*06	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	108	1	10776	2	Y	-0-					2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

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
*06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-					3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
06	3510 X	3419	-0-	-91	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
06	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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
06	3690 X	3180	-0-	-510	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
06	8580 X	7912	-0-	-668	-0-	78	1	7834	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	16530	X	15662	-0-	-868	-0-	155	1	15507	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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
06	11130	X	8321	-0-	-2809	-0-	82	1	8239	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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							
*06	11400	X	11019	-0-	-381	-0-	114	1	10905	3	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	44	1	4439	2	N	-0-			6

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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
*06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	178	1	17837	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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-
06	16740	X	16390	-0-	-350	-0-	162	1	16228	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5790	X	5716	-0-	-74	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	N	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

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
*06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	152	1	15186	2	N	-0-			6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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
06	6570	X	4965	-0-	-1605	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			6

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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
*06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	80	1	7970	2	N	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	157	1	15704	2	N	-0-					11

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	13680	X	5661	-0-	-8019	-0-	56	1	5605	2	N	-0-					-0-

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
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
06	7980	X	7709	-0-	-271	-0-	76	1	7633	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
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
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	10	1	999	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
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-
06	16560	X	15740	-0-	-820	-0-	156	1	15584	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
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-
*06	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	139	1	13890	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
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
06	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	73	1	7294	2	N	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6900 X	6280	-0-	-620	-0-	62	1	6218	2	N	-0-					23

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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
06	5640 X	5353	-0-	-287	-0-	53	1	5300	2	N	-0-					10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
06	13800 X	12569	-0-	-1231	-0-	124	1	12445	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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
*06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	113	1	11291	2	N	-0-					5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
06	10980 X	10491	-0-	-489	-0-	104	1	10387	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

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-
06	13320 X	10224	-0-	-3096	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	18690	X	17349	-0-	-1341	-0-	17349	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380

JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	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-
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	121	1	6975	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9240	X	3797	-0-	-5443	-0-	64	1	3733	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
*06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	275	1	9151	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

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

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
06	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	39	1	1303	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
06	2640 X	1805	-0-	-835	-0-	53	1	1752	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
*06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	74	1	2454	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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

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

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
06	30	22293	-0-	22263	46761	22187	2	106	9	N	96	16	8				282

PIERCE, C. J. WELL #: RRCID -> 268050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11285 - 16478

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	-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-
06	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5905	-0-	-605	-0-	5885	2	20	9	N	18					420
*06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6454	2	37	9	N	34	173	1			281

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	359	-0-	-2431	-0-	359	2			N	-0-					245
06	2700 X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			N	-0-	192	1			53

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	360 X	6	-0-	-354	-0-	4	1	2	2	N	-0-					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
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
06	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2470	2	41	9	N	37					95

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	4	1			N	-0-					286

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	136	2	25	9	N	23					142

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

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-
06	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2483	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

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-
06	2070 N	912	-0-	-1158	-0-	22	1	890	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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									
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	24	1	1515	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9660	X	6225	-0-	-3435	-0-	40	1	6185	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7500	X	5173	-0-	-2327	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	60	1	5666	3	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

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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-
*06	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	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

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-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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
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
06	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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
06	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	138	1	3262	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

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-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	438	1	8338	2	Y	7	4	8			20
						8	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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-
*06	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	413	1	11856	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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-
*06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7474	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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-
*06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	397	1	7556	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
06	6060 X	4405	-0-	-1655	-0-	148	1	4256	2	Y	1					26
						1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	200	1	5760	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
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
*06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	236	1	6799	2	Y	2					38
							2	9									

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
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-
*06	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	402	1	11541	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
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-
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	114	1	3279	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3990	X	615	-0-	-3375	-0-	21	1	594	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	544	1	10362	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8610	X	76	-0-	-8534	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5190	X	5077	-0-	-113	-0-	253	1	4824	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7080	X	4433	-0-	-2647	-0-	149	1	4284	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
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-
06	9450	X	6036	-0-	-3414	-0-	203	1	5833	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

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									
06	2190	X	1332	-0-	-858	-0-	65	1	1239	2	Y	25	14	8			67
							28	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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-
*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	316	1	6012	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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									
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	260	1	7477	2	Y	105					234
							116	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

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-
06	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	173	1	4966	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4590	X	3517	-0-	-1073	-0-	118	1	3399	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
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-
06	12900	X	3785	-0-	-9115	-0-	127	1	3658	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
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-
*06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	453	1	8633	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
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-
*06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	346	1	9947	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
*06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	303	1	8709	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
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-
*06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	266	1	7631	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
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									
06	10080	X	8300	-0-	-1780	-0-	279	1	8020	2	Y	1	21	1			3
							1	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	T. A.		16997	-0-	16997	34601	570	1	16375	2	Y	47	105	1			59
							52	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			114

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	10860	X	4777	-0-	-6083	-0-	238	1	4539	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	236	1	6797	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	129	1	2461	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	399	1	7596	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	12780	X	12710	-0-	-70	-0-	427	1	12279	2	Y	4					72
							4	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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-
06	14490	X	12543	-0-	-1947	-0-	422	1	12121	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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									
06	3150	X	1712	-0-	-1438	-0-	85	1	1625	2	Y	2	2	8			37
							2	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
*06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5933	2	N	28					78
							31	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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-
06	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	177	1	3367	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9240	X	7353	-0-	-1887	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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-
*06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	473	1	9002	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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-
06	10920	X	10081	-0-	-839	-0-	503	1	9578	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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
06	16380	X	10438	-0-	-5942	-0-	8	1	10430	2	N	-0-					75

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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
06	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	331	1	9499	2	Y	9	4	1			9
							10	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	605	1	17377	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30300	X	25188	-0-	-5112	-0-	847	1	24341	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	13170	X	12496	-0-	-674	-0-	420	1	12073	2	Y	3	45	1			8
							3	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	19920	X	15556	-0-	-4364	-0-	523	1	15033	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
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
06	8550	X	8052	-0-	-498	-0-	205	1	7821	2	Y	24					96
							26	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	504	1	14482	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
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-
*06	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	576	1	16563	2	Y	-0-					-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
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-
06	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	137	1	3929	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	266	1	7650	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
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-
*06	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	1159	1	33321	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	41040	X	35756	-0-	-5284	-0-	1202	1	34554	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

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-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

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
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3684	2			N	-0-					74

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	2	11	9	N	10					160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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
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-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

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-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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

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-
06	4770	X	3989	-0-	-781	-0-	3989	2		N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

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
*06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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
*06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	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

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-
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	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

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-
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4590 X	3995	-0-	-595	-0-	3897	2	98	9	N	89	185	1			20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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
*06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					79

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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
*06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					142

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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
06	5490 X	5093	-0-	-397	-0-	5093	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
*06	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	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

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-
06	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
*06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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
06	9600	X	8864	-0-	-736	-0-	8864	2			N	-0-					213

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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
06	6180	X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2			N	-0-					150

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

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
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					120

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

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
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					82

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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					51

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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
*06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	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

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-
06	2610 X	2606	-0-	-4	-0-	2606	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

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-
*06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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
06	3690 X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					49

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
06	8370 X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-					72

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
*06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
06	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	3865	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

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-
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

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
*06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					25

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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
06	8310 X	3133	-0-	-5177	-0-	3133	2			N	-0-					40

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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
*06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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
06	6330 X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

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
06	6480 X	1431	-0-	-5049	-0-	1431	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

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-
06	660 N	134	-0-	-526	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					45

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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-
06	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1612	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

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-
06	5250 X	3492	-0-	-1758	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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
06	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

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
06	4020 X	3063	-0-	-957	-0-	3063	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

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
06	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	2368	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

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-
*06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

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
*06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	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

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
06	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	5903	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

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-
*06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					176

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3000	N	5965	-0-	2965	6268	5965	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	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
06	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2246	2			N	-0-					62

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12420	X	11364	-0-	-1056	-0-	11364	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4968	2	6	9	N	5					100

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4528	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

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
06	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	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

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
*06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					121

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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
*06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					132

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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
*06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	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

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-
06	9990	X	9579	-0-	-411	-0-	9579	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

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
*06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					66

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	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

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
06	10290 X	9774	-0-	-516	-0-	9774	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

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
06	10980 X	9493	-0-	-1487	-0-	9493	2			N	-0-					26

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
*06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4716	2	39	9	N	35	180	1			70

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
06	1740 X	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					55

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
06	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	1693	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

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
06	4110 X	3429	-0-	-681	-0-	3429	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			120

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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-
06	4710 X	4580	-0-	-130	-0-	4580 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
*06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 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

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
*06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			55

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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
*06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 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

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
*06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 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

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
*06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	7410	X	6489	-0-	-921	-0-	6489	2			N	-0-					67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

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
*06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					100

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

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
*06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

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-
06	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	9420	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

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
*06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5852	2	6	9	N	5					108

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

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-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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 #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					120

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

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
06	4590 X	4347	-0-	-243	-0-	4341	2	6	9	N	5					153

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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
*06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					36

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

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-
*06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

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
06	5550 X	4474	-0-	-1076	-0-	4474	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

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-
*06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	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

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
06	6000 X	5253	-0-	-747	-0-	5253	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	4654	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

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-
06	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	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

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
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	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

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
*06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					137

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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
06	7980	X	4271	-0-	-3709	-0-	4271	2			N	-0-					180

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
06	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	3553	2	41	9	N	37	184	1			23

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4643	2	50	9	N	45					169

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	5204	2	4	9	N	4	192	1			34

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

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
06	4230	X	1844	-0-	-2386	-0-	1844	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

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-
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
*06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6578	2	24	9	N	22					105

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

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-
06	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	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

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
06	6210	X	4471	-0-	-1739	-0-	4471	2			N	-0-					29

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6840 X	4308	-0-	-2532	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

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
*06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					24

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

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-
06	24510 X	22151	-0-	-2359	-0-	22151	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

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
*06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					115

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
06	4440 X	4011	-0-	-429	-0-	4011	2			N	-0-					69

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
06	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					215

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	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 #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1299	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

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-
06	2700 X	1266	-0-	-1434	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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
06	6300 X	5699	-0-	-601	-0-	5696	2	3	9	N	3					163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

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-
*06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
06	4140 X	3701	-0-	-439	-0-	3670	2	31	9	N	28					67

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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
*06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	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

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
06	5970 X	5849	-0-	-121	-0-	5849	2			N	-0-					164

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4980 X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

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
*06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			84

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
06	8610 X	7181	-0-	-1429	-0-	7181	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

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-
06	3570 X	822	-0-	-2748	-0-	822	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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
06	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	5929	2		N	-0-			181

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
06	2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2166	2		N	-0-			90

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5640 X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2370 X	1768	-0-	-602	-0-	1768	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501 X	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
06	9420 X	5700	-0-	-3720	-0-	5700	2			N	-0-					83

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5160 X	3782	-0-	-1378	-0-	3782	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	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-
*06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6180 X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

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
06	6300 X	5682	-0-	-618	-0-	5682	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

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-
*06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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
*06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					135

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
06	4560 X	3915	-0-	-645	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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
06	6210 X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
06	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	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 #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8580 X	7824	-0-	-756	-0-	7824	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

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
06	6810 X	6096	-0-	-714	-0-	6096	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

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-
*06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					70

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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-
06	17760 X	2308	-0-	-15452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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
06	6060 X	5703	-0-	-357	-0-	5703	2			N	-0-					98

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
06	6150 X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1830 X	76	-0-	-1754	-0-	76	2			N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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-
06	7740 X	5966	-0-	-1774	-0-	5966	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

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
06	7500 X	6518	-0-	-982	-0-	6518	2			N	-0-					163

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
06	5130 X	4385	-0-	-745	-0-	4385	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
06	3990 X	2847	-0-	-1143	-0-	2847	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

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-
06	7530 X	5234	-0-	-2296	-0-	5234	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

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
06	4950 X	4718	-0-	-232	-0-	4718	2			N	-0-					48

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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	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-
*06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	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

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-
06	5190 X	4705	-0-	-485	-0-	4705	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

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
*06	22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	22597	2	50	9	N	45					165

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

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
*06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					44

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

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-
06	8280 X	6346	-0-	-1934	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11908 - 13709

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-
06	7260 X	77	-0-	-7183	-0-	77	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
06	3960 X	2806	-0-	-1154	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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

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-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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

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-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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
06	12660	X	11453	-0-	-1207	-0-	11453	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
06	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	6438	2			N	-0-					166

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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
06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2			N	-0-					40

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
06	9900	X	8885	-0-	-1015	-0-	8885	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4350 X	3273	-0-	-1077	-0-	3273	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

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-
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
*06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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
06	7560 X	6506	-0-	-1054	-0-	6506	2			N	-0-					40

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
06	7170 X	4725	-0-	-2445	-0-	4725	2			N	-0-					108

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
06	6570 X	6196	-0-	-374	-0-	6196	2			N	-0-					218

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7500 X	7228	-0-	-272	-0-	7228 2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

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-
06	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	8237 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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
06	6450 X	5485	-0-	-965	-0-	5485 2		N	-0-			196

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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
06	5730 X	5388	-0-	-342	-0-	5388 2		N	-0-			74

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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
06	5100 X	4957	-0-	-143	-0-	4957 2		N	-0-			47

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
06	3540 X	2646	-0-	-894	-0-	2646 2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
06	4470 X	3743	-0-	-727	-0-	3743 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4110 X	3930	-0-	-180	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

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
*06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					102

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
06	2580 N	2127	-0-	-453	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					43

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

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-
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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
06	3810 X	3424	-0-	-386	-0-	3424	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	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

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
06	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	3734	2			N	-0-					85

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

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-
06	9360	X	8596	-0-	-764	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
06	2340	X	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					60

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

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-
06	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
06	13260	X	9551	-0-	-3709	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	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

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
06	3720	X	2890	-0-	-830	-0-	2890	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

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-
06	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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
06	10500	X	7757	-0-	-2743	-0-	7757	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					101

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
06	6870	X	5003	-0-	-1867	-0-	5003	2			N	-0-					144

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
06	14700	X	12717	-0-	-1983	-0-	12717	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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6750 X	6567	-0-	-183	-0-	6567	2			N	-0-					109

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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
*06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	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

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
06	11100 X	11055	-0-	-45	-0-	11055	2			N	-0-					304

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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
*06	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					32

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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-
06	6450 X	4153	-0-	-2297	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
*06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	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

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-
06	7950 X	7445	-0-	-505	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004 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

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
*06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 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

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
*06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-			65

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
06	11790 X	9146	-0-	-2644	-0-	9146 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
06	12510 X	7890	-0-	-4620	-0-	7890 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

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
06	3900 X	3603	-0-	-297	-0-	3603 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

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
06	18660 X	16288	-0-	-2372	-0-	16288 2		N	-0-			100

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	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

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
*06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					100

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

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
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
*06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					206

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

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
06	9780	X	5888	-0-	-3892	-0-	5888	2			N	-0-					101

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
*06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					172

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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
06	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					154

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6270 X	4423	-0-	-1847	-0-	4423	2			N	-0-					172

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
*06	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	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

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-
06	7140 X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
*06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					96

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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

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
*06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					42

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
*06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6726	2	17	9	N	15					80

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
06	7560	X	6471	-0-	-1089	-0-	6471	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

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
06	12660	X	11623	-0-	-1037	-0-	11623	2			N	-0-					56

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
06	8670	X	7383	-0-	-1287	-0-	7383	2			N	-0-					166

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

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
*06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					189

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
06	12360	X	12009	-0-	-351	-0-	12009	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

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
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
06	5820 X	4712	-0-	-1108	-0-	4712	2			N	-0-					55

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

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
06	15090 X	13740	-0-	-1350	-0-	13740	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

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
06	6990 X	6647	-0-	-343	-0-	6647	2			N	-0-					161

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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-
*06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
06	9000 X	8467	-0-	-533	-0-	8467	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

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-
06	11160 X	10327	-0-	-833	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11790 X	9914	-0-	-1876	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
06	11970 X	10120	-0-	-1850	-0-	10120	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

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
06	4380 X	2851	-0-	-1529	-0-	2851	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

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
06	6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					85

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

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-
*06	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	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

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-
06	9990 X	8811	-0-	-1179	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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
06	5640 X	5444	-0-	-196	-0-	5433	2	11	9	N	10					14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	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

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-
06	6870 X	5148	-0-	-1722	-0-	5148	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

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
06	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	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

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-
06	10740 X	9321	-0-	-1419	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
06	5160 X	5122	-0-	-38	-0-	5122	2			N	-0-					101

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
06	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	2787	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

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
*06	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	5203	2	23	9	N	21					85

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
06	9840	X	9039	-0-	-801	-0-	9039	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

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
06	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
06	3930	X	2869	-0-	-1061	-0-	2830	2	39	9	N	35					131

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
06	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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-
06	12030	X	9039	-0-	-2991	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
06	8250	X	5783	-0-	-2467	-0-	5783	2			N	-0-					55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					49

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
06	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	3450	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

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
*06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50					100

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

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
*06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					125

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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-
*06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	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

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
06	10620 X	8200	-0-	-2420	-0-	8200	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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-
06	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3572	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 #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9480 X	6743	-0-	-2737	-0-	6743	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

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
06	14070 X	7260	-0-	-6810	-0-	7260	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

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-
06	8760 X	7101	-0-	-1659	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
*06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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
*06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	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

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-
06	6750 X	6096	-0-	-654	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
06	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2882	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 #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6390 X	5622	-0-	-768	-0-	5622	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

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
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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
06	6750 X	6485	-0-	-265	-0-	6485	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

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-
*06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

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
06	8490 X	6960	-0-	-1530	-0-	6960	2			N	-0-					100

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
06	7020 X	6187	-0-	-833	-0-	6187	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

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
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					140

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 #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	12960 X	12044	-0-	-916	-0-	12044	2			N	-0-					153

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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
06	8460 X	4501	-0-	-3959	-0-	4501	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

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-
*06	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
*06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
06	4950 X	4370	-0-	-580	-0-	4370	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

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-
*06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
06	4620 X	2144	-0-	-2476	-0-	2144	2			N	-0-					135

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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
06	11430 X	9098	-0-	-2332	-0-	9098	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

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
06	7860 X	6837	-0-	-1023	-0-	6837	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

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-
06	5490 X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

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
06	3960 X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					25

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

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
*06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					60

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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-
06	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	15330 X	13570	-0-	-1760	-0-	13570 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

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
*06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962 2		N	-0-			75

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

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-
*06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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
06	5280 X	5057	-0-	-223	-0-	5057 2		N	-0-			36

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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
06	9720 X	7324	-0-	-2396	-0-	7324 2		N	-0-			88

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
*06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 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

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
06	7350 X	6646	-0-	-704	-0-	6646 2		N	-0-			147

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
06	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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
06	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	5149	2			N	-0-					30

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

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-
06	16890 X	14115	-0-	-2775	-0-	14115	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
06	9930 X	9205	-0-	-725	-0-	9205	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
06	7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6840	2			N	-0-					96

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
*06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	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
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					15

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					62

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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
06	3690	X	2750	-0-	-940	-0-	2750	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
*06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					47

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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
06	7020	X	5892	-0-	-1128	-0-	5892	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
06	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	3493	2			N	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	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-
06	6090	X	5744	-0-	-346	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
06	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					38

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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
06	3960	X	3160	-0-	-800	-0-	3160	2			N	-0-					130

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
06	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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
06	11400	X	10427	-0-	-973	-0-	10427	2			N	-0-					128

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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
06	9900	X	7774	-0-	-2126	-0-	7774	2			N	-0-					111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5526	2			N	-0-					62

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
*06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					89

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

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
*06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					9

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
06	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
*06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					168

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
06	6570	X	6076	-0-	-494	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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
06	3480	X	2682	-0-	-798	-0-	2682	2			N	-0-					115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4440 X	3268	-0-	-1172	-0-	3268	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
06	3780 X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
06	3570 X	3045	-0-	-525	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
*06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
06	4020 X	2495	-0-	-1525	-0-	2495	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

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
06	29340 X	23297	-0-	-6043	-0-	23297	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
*06	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	14378	2	65	9	N	59					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5280 X	4705	-0-	-575	-0-	4705	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
06	9780 X	8530	-0-	-1250	-0-	8530	2			N	-0-					45

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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
06	8400 X	7128	-0-	-1272	-0-	7128	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

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
06	10440 X	8174	-0-	-2266	-0-	8174	2			N	-0-					108

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
06	4560 X	3922	-0-	-638	-0-	3922	2			N	-0-					120

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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
*06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	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

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
06	6660 X	4550	-0-	-2110	-0-	4550	2			N	-0-					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	8040 X	6033	-0-	-2007	-0-	6033	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

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-
06	9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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
06	8880 X	8110	-0-	-770	-0-	8110	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

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
06	4350 X	2792	-0-	-1558	-0-	2792	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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-
06	10380 X	7587	-0-	-2793	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
*06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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

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
*06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	8700 X	8034	-0-	-666	-0-	8034	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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-
06	8160 X	7255	-0-	-905	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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
06	21930 X	20589	-0-	-1341	-0-	20589	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
06	9780 X	8348	-0-	-1432	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

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-
06	12810 X	9916	-0-	-2894	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
06	12660 X	10516	-0-	-2144	-0-	10516	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
06	17700 X	8586	-0-	-9114	-0-	8586	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 #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9480 X	7104	-0-	-2376	-0-	7104 2		N	-0-			37

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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
06	12630 X	11095	-0-	-1535	-0-	11095 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

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
06	40320 X	33417	-0-	-6903	-0-	33417 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

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-
*06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003 2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

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-
*06	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481 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

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-
06	15900 X	13521	-0-	-2379	-0-	13521 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

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
06	19830 X	18650	-0-	-1180	-0-	18650 2		N	-0-			20

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 #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	29055	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

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-
06	71400 X	52761	-0-	-18639	-0-	52761	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

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-
06	14040 X	12065	-0-	-1975	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
06	5250 X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

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
06	17370 X	14813	-0-	-2557	-0-	14813	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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-
06	33360 X	27261	-0-	-6099	-0-	27261	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

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
06	22470 X	15469	-0-	-7001	-0-	15469	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	13650 X	10617	-0-	-3033	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
06	8370 X	7822	-0-	-548	-0-	7822	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

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-
06	26040 X	21020	-0-	-5020	-0-	21020	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

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-
06	36750 X	26090	-0-	-10660	-0-	26090	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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
06	21480 X	14518	-0-	-6962	-0-	14518	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

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-
06	22830 X	17729	-0-	-5101	-0-	17729	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

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-
06	25710 X	21152	-0-	-4558	-0-	21152	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	19320 X	14151	-0-	-5169	-0-	14151	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
06	15510 X	8894	-0-	-6616	-0-	8894	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

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-
06	30270 X	20702	-0-	-9568	-0-	20702	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

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-
*06	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	26415	2	22	9	N	20					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

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
06	43410 X	30553	-0-	-12857	-0-	30553	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
06	18480 X	12483	-0-	-5997	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
06	42000 X	30233	-0-	-11767	-0-	30233	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

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	510 N	322	-0-	-188	-0-	8	1	313	2	Y	1					4
						1	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

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-
*06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

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-
06	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	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-
*06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	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

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
06	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					59

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

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
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

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-
06	6390	X	6129	-0-	-261	-0-	6129	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

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-
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

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-
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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

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
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					30

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					112

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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
06	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2228	2	11	9	N	10					84

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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
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-
06	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

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
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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 9310

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
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-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					22

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8310	X	2767	-0-	-5543	-0-	2767	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

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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
06	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

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-
06	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					119

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	2	28	9	N	25					67

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	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

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
06	SWR 10	4897	-0-	4897	216869	4897	2			N	-0-					19

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	6930 X	6122	-0-	-808	-0-	6122	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

01	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	230	-0-	-80	-0-	26	1	204	2	N	-0-					186
06	300 X	237	-0-	-63	-0-	39	1	198	2	N	-0-					186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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. 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-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-
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47		-0-	46	2			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-
*06	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	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-
06	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

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-
06	14B DENY	-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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			51

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

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

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1290 X	805	-0-	-485	-0-	805	2		N	-0-			80

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	SWR 10	1257	-0-	1257	133751	1257	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	SWR 10	1331	-0-	1331	47178	1331	2			N	-0-					60

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

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
06	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					25

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	2310 X	846	-0-	-1464	-0-	846	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

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

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-
*06	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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-
*06	54035 X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

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-
*06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

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	#	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-			132
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			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

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
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			47

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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
*06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	32	1	3164	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

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	4218	-0-	-711	-0-	478	1	3740	2	N	-0-			182
06	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	626	1	3212	2	N	-0-			182

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-			155
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	791	-0-	-1720	-0-	90	1	701	2	N	-0-			25
06	2430	X	10	-0-	-2420	-0-	2	1	8	2	N	-0-			25

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	64	1	1136	2	Y	1			37
							1	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	226	1	3996	2	N	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					61

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	272	1	4825	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	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-
06	1740 X	1627	-0-	-113	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3300 X	2901	-0-	-399	-0-	155	1	2746	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 #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8341 - 11494

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
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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
06	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

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
06	1920	X	1486	-0-	-434	-0-	79	1	1407	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

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
06	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	131	1	2313	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	166	1	2934	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	129	1	2294	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
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
06	6330 X	4410	-0-	-1920	-0-	236	1	4174	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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
06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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
06	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

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
*06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	140	1	2484	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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
06	5100 X	4423	-0-	-677	-0-	236	1	4187	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
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
06	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

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
*06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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
06	1380 N	836	-0-	-544	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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									
*06	1740 N	1273	-0-	-467	-0-	68	1	1202	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

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
06	3180 X	2682	-0-	-498	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					48

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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
06	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	105	1	1856	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
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
*06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	284	1	5025	2	Y	-0-			13

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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							
*06	3000 N	3187	-0-	187	901	169	1	3001	2	Y	15			31
						17	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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							
06	5490 X	4559	-0-	-931	-0-	243	1	4314	2	Y	2			65
						2	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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
06	3210 X	2827	-0-	-383	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-			28

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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
*06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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
*06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	395	1	4856	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
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
06	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	186	1	3293	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	64	1	1131	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	172	1	3042	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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
06	2730	X	831	-0-	-1899	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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									
06	3240	X	2357	-0-	-883	-0-	125	1	2213	2	Y	17					37
							19	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
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
06	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-					19

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

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
*06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

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
*06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	247	1	4378	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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
06	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	232	1	4116	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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
06	3420 X	3049	-0-	-371	-0-	163	1	2886	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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
06	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	211	1	3743	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
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
06	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	397	1	7030	2	Y	-0-					28

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	225	1	3991	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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
*06	3000	N	3292	-0-	292	719	176	1	3116	2	Y	-0-					15

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	208	1	3685	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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
06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	204	1	3621	2	Y	-0-					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-					18

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	306	1	3290	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	94	1	1666	2	Y	-0-					16

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

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
06	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	151	1	2680	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	168	1	2985	2	Y	-0-					30

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	136	1	2412	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

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
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

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									
*06	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	187	1	3313	2	Y	8	8	8			12
							9	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

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									
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	2	Y	6	6	8			13
							7	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

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
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	N	-0-					14

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	149	1	2643	2	Y	-0-					42

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4200	X	3622	-0-	-578	-0-	193	1	3426	2	Y	3					6
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2760	N	1934	-0-	-826	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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
06	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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
*06	3000	X	1638	-0-	-1362	-0-	88	1	1550	2	Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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							
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	40	1	708	2	Y	12			71
							13	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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							
06	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	116	1	2048	2	Y	1			15
							1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	2060	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

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
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3300	2	Y	1					56
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

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
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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
06	5430	X	4056	-0-	-1374	-0-	217	1	3836	2	Y	3					6
							3	9									

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	192	1	3396	2	Y	5					12
							6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

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
06	4140	X	2829	-0-	-1311	-0-	151	1	2675	2	Y	3					6
							3	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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

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									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					46

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

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
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					138

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

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-
06	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

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-
06	3000	X	1625	-0-	-1375	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	145	1	3206	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
*06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
06	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	157	1	3465	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 #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
*06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2717	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
*06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

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-
*06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4620 X	1035	-0-	-3585	-0-	45	1	990	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

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-
*06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5349	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
06	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	146	1	3231	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
06	2400 N	2312	-0-	-88	-0-	100	1	2212	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
06	20760 X	19644	-0-	-1116	-0-	850	1	18794	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 #: 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
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-
*06	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	693	1	15335	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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									
06	13440 X	13002	-0-	-438	-0-	562	1	12427	2	N	12					70
						13	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
*06	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	738	1	16327	2	N	3					217
						3	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
06	14040 X	12479	-0-	-1561	-0-	540	1	11939	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
06	8940 X	8164	-0-	-776	-0-	353	1	7811	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
*06	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	565	1	12500	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7710	X	7276	-0-	-434	-0-	315	1	6961	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	22980	X	22004	-0-	-976	-0-	1172	1	20614	2	N	198	193	1			229
							218	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	368	1	8870	2	Y	-0-					-0-
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	374	1	7946	2	Y	-0-					-0-
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	379	1	7367	2	Y	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	319	1	6733	2	Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	298	1	6486	2	Y	-0-					-0-
*06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	28230	X	24680	-0-	-3550	-0-	1001	1	23642	2	N	34	52	1			14
							37	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	324	1	7169	2	Y	3					49
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	278	1	6158	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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									
06	28050	X	24281	-0-	-3769	-0-	1008	1	23232	2	N	37	54	1			15
							41	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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
06	14850	X	12487	-0-	-2363	-0-	530	1	11957	2	N	-0-					120

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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
06	32370	X	27869	-0-	-4501	-0-	1158	1	26711	2	N	-0-					27

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

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									
06	23460	X	19408	-0-	-4052	-0-	786	1	18571	2	Y	46	67	1			19
							51	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	233	1	1558	2	N	-0-					27

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	285	1	2533	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	352	1	5711	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3777	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
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	368	1	2459	2	N	1	1	8			84
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	464	1	4124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	195	1	3156	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	405	1	6578	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 #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	482	1	4284	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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-
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
06	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	400	1	3554	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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									
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	196	1	3186	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
*06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3670	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	43	1	921	2	N	4					42
							4	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
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									
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	404	1	3592	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2046	2	N	-0-					27

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	N	1	1	8			195
							1	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	214	1	3475	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 #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	222	1	3602	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
*06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	153	1	2475	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	139	1	2256	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

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-
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	238	1	2111	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	395	1	3511	2	N	-0-					5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	77	1	1254	2	N	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	510	N	96	-0-	-414	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	381	1	3388	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2970	X	200	-0-	-2770	-0-	12	1	188	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 #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	14320	X	1282	-0-	-13038	-0-	130	1	1151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	238	1	2116	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	294	1	6330	2	N	9	3	8			118
							10	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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									
06	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	92	1	1972	2	N	-0-					58

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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-
06	4380 X	4161	-0-	-219	-0-	185	1	3975	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

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-
*06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	119	1	2571	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

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									
*06	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	421	1	9045	2	N	21	175	1	1	8	37
						23	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	339	1	3009	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	241	1	2137	2	N	1	1	8			82
						1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	239	1	2118	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	40	1	865	2	N	1					93
							1	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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
*06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
06	5490	X	3098	-0-	-2392	-0-	3098	2			N	-0-					98

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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
06	5490	X	2453	-0-	-3037	-0-	2453	2			N	-0-					58

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
06	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8747	2			N	-0-					48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709	2			N	-0-					13

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5490	X	4091	-0-	-1399	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	83	1	3082	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

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
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									
*06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	Y	4	20	1			12
							4	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
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									
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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									
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

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									
06	6720 X	4784	-0-	-1936	-0-	126	1	4656	2	Y	2	15	1			8
						2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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									
06	2340 X	1959	-0-	-381	-0-	52	1	1906	2	Y	1	7	1			3
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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									
06	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	74	1	2743	2	Y	1	7	1			4
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	164	1	6044	2	Y	3	12	1			7
							3	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
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									
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	53	1	1965	2	Y	1	14	1			6
							1	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
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									
06	3360	X	1022	-0-	-2338	-0-	27	1	995	2	Y	-0-	7	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	123	1	4549	2	Y	2	7	1			4
							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
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									
06	6000	X	3826	-0-	-2174	-0-	101	1	3723	2	Y	2	12	1			6
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	148	1	5479	2	Y	3	14	1			8
							3	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
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									
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	123	1	4554	2	Y	2	10	1			5
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	13920	X	10747	-0-	-3173	-0-	283	1	10458	2	Y	5	37	1			18
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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									
*06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	218	1	8050	2	Y	4	18	1			10
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

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									
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	61	1	2271	2	Y	1	10	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	995	-0-	-2185	-0-	26	1	969	2	Y	-0-	7	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

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									
06	4770	X	3781	-0-	-989	-0-	100	1	3679	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

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									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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									
06	1830	X	1507	-0-	-323	-0-	40	1	1466	2	Y	1	94	1			35
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2490 X	629	-0-	-1861	-0-	17	1	612	2	Y	-0-	4	1			1

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	180	1	6660	2	Y	3	10	1			7
						3	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1998	2	Y	1	5	1			3
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	Y	2	12	1			7
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

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									
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	2	Y	2	34	1			15
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

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-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

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									
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	119	1	4393	2	Y	2	9	1			5
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

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									
06	840	N	565	-0-	-275	-0-	15	1	550	2	Y	-0-	1	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-	1	1			1

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	75	1	2780	2	Y	1	7	1			4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	130	1	4819	2	Y	2	10	1			5
							2	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	236	1	8728	2	Y	4	21	1			12
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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									
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	24	1	881	2	Y	-0-	2	1			1

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

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
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	1	8			179

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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									
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	95	1	3506	2	Y	2	10	1			6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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									
*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3491	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	114	1	4195	2	Y	2	11	1			6
							2	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
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									
*06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	170	1	6287	2	Y	3	10	1			7
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	48180	X	27310	-0-	-20870	-0-	719	1	26574	2	Y	15	133	1			61
							17	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	42120	X	22484	-0-	-19636	-0-	592	1	21880	2	Y	11	86	1			43
							12	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

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-
06	6120 X	5238	-0-	-882	-0-	5238	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	2		Y	-0-			72

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

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
*06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			50

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			138

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

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
06	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406	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

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
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4242	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

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-
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

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
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

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-
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	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

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
*06	8649	X	5384	-0-	-3265	-0-	5384	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	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

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
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
06	2130	X	1276	-0-	-854	-0-	1276	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	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

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
*06	7356	X	4563	-0-	-2793	-0-	4563	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

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
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					113

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					57

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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

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
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

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
06	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					152

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

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
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

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
06	1170 X	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					100

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

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
06	6180 X	6091	-0-	-89	-0-	6091	2			N	-0-					40

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
*06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	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

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-
06	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

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
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

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
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	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

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
*06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			96

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
06	3660 X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2		Y	-0-			16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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
*06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			162

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
*06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
06	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939	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 #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6390 X	2352	-0-	-4038	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
06	6660 X	6392	-0-	-268	-0-	6392	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
*06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	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 #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
06	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	1759 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
06	3240 X	2317	-0-	-923	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
06	4050 X	4019	-0-	-31	-0-	4019 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
06	7470 X	6237	-0-	-1233	-0-	6237 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
06	6840 X	6610	-0-	-230	-0-	6610 2		Y	-0-			4

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

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-
06	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
06	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
06	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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
06	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2			Y	-0-					80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
06	6420 X	5866	-0-	-554	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
*06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
06	3420 X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
*06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
06	6270 X	5736	-0-	-534	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320 X	3700	-0-	-620	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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-
06	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
06	4770 X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
06	6360 X	5692	-0-	-668	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
06	7770 X	7135	-0-	-635	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
06	4800 X	4046	-0-	-754	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3510 X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
06	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
*06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
06	6240 X	5346	-0-	-894	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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
06	5280 X	5174	-0-	-106	-0-	5174	2			Y	-0-					80

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
*06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
06	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4740 X	4106	-0-	-634	-0-	4106 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
*06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
06	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
06	4200 X	1784	-0-	-2416	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
06	6780 X	5609	-0-	-1171	-0-	5609 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
06	5550 X	5268	-0-	-282	-0-	5268 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
06	11280 X	10865	-0-	-415	-0-	10865 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
06	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
06	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
06	8520	X	4325	-0-	-4195	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
06	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	979	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 #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	2			Y	-0-					17

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
06	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

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-
06	8790	X	7428	-0-	-1362	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
06	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
06	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4350 X	3617	-0-	-733	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
06	4590 X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
06	4620 X	4508	-0-	-112	-0-	4508	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

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-
*06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
*06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
06	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
06	5160	X	4961	-0-	-199	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
06	6330	X	6244	-0-	-86	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
06	2250	X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
06	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
*06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
06	5040 X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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
06	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
06	4320 X	4047	-0-	-273	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
*06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
06	5070 X	4531	-0-	-539	-0-	4531	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 #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	2871 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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-
*06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
06	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	4064 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
06	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4428 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
*06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 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 #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	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-
06	4530 X	4058	-0-	-472	-0-	4058	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
06	2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-
06	2730 N	773	-0-	-1957	-0-	773	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

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-
*06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	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

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-
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
*06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
06	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	7183	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 #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

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-
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
06	480	X	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
*06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
06	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	3429	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 #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

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-
*06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
*06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
*06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
*06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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

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-
06	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
06	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458	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 #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

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
06	3510 X	3311	-0-	-199	-0-	3311	2		N	-0-			50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
*06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

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-
06	4560 X	3565	-0-	-995	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
*06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
06	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8070 X	5055	-0-	-3015	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
*06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
06	4740 X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
06	7050 X	6071	-0-	-979	-0-	6071	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
06	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4239	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

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-
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
*06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	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 #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6510 X	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
06	3840 X	3161	-0-	-679	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
*06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
06	6330 X	6030	-0-	-300	-0-	6030	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
*06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	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

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-
*06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	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

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-
06	5040 X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	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-
06	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	5090 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

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-
06	2430 X	1898	-0-	-532	-0-	1898 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

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-
06	4290 X	2175	-0-	-2115	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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-
06	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	3464 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
06	5220 X	4821	-0-	-399	-0-	4821 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

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-
06	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	4989 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
06	5700 X	5370	-0-	-330	-0-	5370 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5160 X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
06	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

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-
06	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	3221	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

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-
06	3570 X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
06	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	8106	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

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-
06	5940 X	5088	-0-	-852	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
*06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
*06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

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-
06	2190 N	1522	-0-	-668	-0-	1522	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

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-
06	4740 X	2643	-0-	-2097	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
06	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
06	5160 X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1920 N	986	-0-	-934	-0-	986	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
06	6930 X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
06	3810 X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
06	3570 X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
*06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
06	1350 X	27	-0-	-1323	-0-	27	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

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-
06	5100 X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	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-
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	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-
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	2883	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 #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5190 X	5140	-0-	-50	-0-	5140 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
06	6540 X	6197	-0-	-343	-0-	6197 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

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-
06	7050 X	3535	-0-	-3515	-0-	3535 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
06	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
06	2490 N	2270	-0-	-220	-0-	2270 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
*06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
*06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
06	4980 X	4563	-0-	-417	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
06	5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

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-
06	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	3596	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

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-
*06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	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

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-
*06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
06	4020	X	2693	-0-	-1327	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

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
06	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					61

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
06	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
06	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	2292	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 #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 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

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-
06	3870 X	2405	-0-	-1465	-0-	2405 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
*06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
06	7950 X	2102	-0-	-5848	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
*06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 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

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-
06	4230 X	3849	-0-	-381	-0-	3849 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
06	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	2278 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 #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

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-
06	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

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-
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
06	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	1428	2			N	-0-					124

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

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-
06	8100	X	8054	-0-	-46	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
06	4080	X	3811	-0-	-269	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
06	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
06	6060 X	4849	-0-	-1211	-0-	4849	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

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-
*06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

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-
06	4080 X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			80

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
06	4320 X	3925	-0-	-395	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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 #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5520	X	4599	-0-	-921	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
06	8130	X	6783	-0-	-1347	-0-	6783	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

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-
06	6210	X	4103	-0-	-2107	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

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-
06	6450	X	5959	-0-	-491	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
06	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-					152

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5460	X	4876	-0-	-584	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590	X	4396	-0-	-194	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	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-
06	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6450	X	4992	-0-	-1458	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6750 X	6041	-0-	-709	-0-	6041	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

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-
*06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
06	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
06	3900 X	2551	-0-	-1349	-0-	2551	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

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-
06	5040 X	4870	-0-	-170	-0-	4870	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
*06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
*06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2340 X	2042	-0-	-298	-0-	2042 2		N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
06	5460 X	5068	-0-	-392	-0-	5068 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
06	6270 X	5450	-0-	-820	-0-	5450 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
06	2220 N	1783	-0-	-437	-0-	1783 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
06	7530 X	5215	-0-	-2315	-0-	5215 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

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-
*06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	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-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	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-
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	5296	2			N	-0-					70

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
06	4530	X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
06	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			Y	-0-					13

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
06	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
06	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	3183	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

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-
06	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	107	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 #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	5334	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

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-
06	6840 X	6563	-0-	-277	-0-	6563	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
06	2310 N	634	-0-	-1676	-0-	634	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

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-
*06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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-
*06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
06	6900 X	6696	-0-	-204	-0-	6696	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 #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4920 X	3944	-0-	-976	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

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-
06	6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
*06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
06	5250 X	4778	-0-	-472	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
06	7500 X	6771	-0-	-729	-0-	6771	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

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-
06	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
06	4770 X	3258	-0-	-1512	-0-	3258	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
06	5310 X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
06	6510 X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2	Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

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-
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
*06	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2	N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
06	1140 N	986	-0-	-154	-0-	986	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
*06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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 #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
*06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
06	7320	X	6026	-0-	-1294	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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

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-
06	2940	N	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
*06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

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-
06	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
06	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
06	7950	X	6928	-0-	-1022	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
06	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	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

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-
06	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	6091	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

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-
06	4980	X	3783	-0-	-1197	-0-	3783	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

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
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5516	2	34	9	N	31					142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	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

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-
06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
06	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
06	7560	X	7127	-0-	-433	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7830 X	7226	-0-	-604	-0-	7226 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

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-
06	5700 X	4778	-0-	-922	-0-	4778 2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
06	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	4623 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
06	7110 X	6857	-0-	-253	-0-	6857 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
06	6420 X	5626	-0-	-794	-0-	5626 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
06	6210 X	5189	-0-	-1021	-0-	5189 2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
06	8670 X	8060	-0-	-610	-0-	8060 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
*06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	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

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-
06	6900	X	6370	-0-	-530	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
06	7320	X	6486	-0-	-834	-0-	6486	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
06	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	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 #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

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-
06	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	5278	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

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-
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

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-
06	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
06	4530 X	4387	-0-	-143	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
*06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
*06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6390 X	5644	-0-	-746	-0-	5644 2		N	-0-			140

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
06	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	3920 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

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-
06	5880 X	5514	-0-	-366	-0-	5514 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
06	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	4268 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
06	5940 X	5554	-0-	-386	-0-	5554 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
06	5190 X	4444	-0-	-746	-0-	4444 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
06	5460 X	4894	-0-	-566	-0-	4894 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 #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6780 X	6133	-0-	-647	-0-	6133	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

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-
06	8820 X	8168	-0-	-652	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
06	3660 X	2673	-0-	-987	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
06	4890 X	4694	-0-	-196	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
06	4860 X	4307	-0-	-553	-0-	4307	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

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-
06	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	10050	X	9012	-0-	-1038	-0-	9012	2			Y	-0-					18

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

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-
06	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

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-
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	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

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
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
06	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6450	X	5729	-0-	-721	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
06	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	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

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-
06	7410	X	5776	-0-	-1634	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
06	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	2905	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

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-
06	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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 #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
06	8250 X	6917	-0-	-1333	-0-	6917	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

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-
06	3300 X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO.1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

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-
06	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	3704	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

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-
06	8280 X	598	-0-	-7682	-0-	598	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
*06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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

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-
06	3780 X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3450 X	3162	-0-	-288	-0-	3162 2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
*06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
06	2400 N	1946	-0-	-454	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
06	3630 X	2988	-0-	-642	-0-	2988 2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
06	5340 X	4086	-0-	-1254	-0-	4086 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

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-
06	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	4263 2		N	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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-
06	8610 X	8165	-0-	-445	-0-	8165 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 #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8430 X	8046	-0-	-384	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

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-
06	4560 X	3770	-0-	-790	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
06	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
06	5130 X	4866	-0-	-264	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
06	7170 X	7030	-0-	-140	-0-	7030	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

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
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

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-
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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 #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	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

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-
*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
06	5190	X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
*06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
06	9150	X	8159	-0-	-991	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
06	5640	X	1544	-0-	-4096	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
06	11130	X	10052	-0-	-1078	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
06	7650	X	7041	-0-	-609	-0-	7041	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

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-
06	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

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-
06	4170	X	2021	-0-	-2149	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	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

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-
06	4860	X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
06	6360	X	5959	-0-	-401	-0-	5959	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 #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

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-
06	2730 X	1825	-0-	-905	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
06	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
06	6540 X	6247	-0-	-293	-0-	6247	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

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-
06	7230 X	6786	-0-	-444	-0-	6786	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

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-
*06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
06	4680 X	4411	-0-	-269	-0-	4411	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 #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6120 X	4942	-0-	-1178	-0-	4942	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

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-
06	5640 X	4493	-0-	-1147	-0-	4493	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

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-
06	4290 X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
06	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
06	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
06	5370 X	3957	-0-	-1413	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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

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-
06	6360 X	5362	-0-	-998	-0-	5362	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

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-
06	3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
06	6540 X	5670	-0-	-870	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
06	6510 X	5738	-0-	-772	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
06	6450 X	5932	-0-	-518	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
06	3870 X	3209	-0-	-661	-0-	3209	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 #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7980 X	6672	-0-	-1308	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
06	9390 X	6115	-0-	-3275	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
06	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
*06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	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

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-
06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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-
06	5610 X	4429	-0-	-1181	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
06	5220 X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7890	X	7200	-0-	-690	-0-	7200	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

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-
06	5550	X	4951	-0-	-599	-0-	4951	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

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-
06	7230	X	5477	-0-	-1753	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
06	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
06	5940	X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4920 X	4254	-0-	-666	-0-	4254	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
06	7530 X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
*06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
06	5160 X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
06	9000 X	8315	-0-	-685	-0-	8315	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
06	6720 X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
06	4950 X	4686	-0-	-264	-0-	4686	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
06	6450	X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
06	9120	X	6640	-0-	-2480	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
06	9570	X	8995	-0-	-575	-0-	8995	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

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
06	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					154

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

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-
06	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
06	8220	X	6698	-0-	-1522	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6000 X	5684	-0-	-316	-0-	5684	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
06	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
*06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
*06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
06	3930 X	3172	-0-	-758	-0-	3172	2	N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
06	4530 X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	6503	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

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-
*06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	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

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-
06	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
06	8400	X	8259	-0-	-141	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

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-
06	5370	X	4528	-0-	-842	-0-	4528	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

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-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7200 X	6164	-0-	-1036	-0-	6164 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
06	7320 X	6179	-0-	-1141	-0-	6179 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	8602 2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
*06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 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

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-
06	6120 X	5755	-0-	-365	-0-	5755 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

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-
06	4830 X	4435	-0-	-395	-0-	4435 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
06	5700 X	5167	-0-	-533	-0-	5167 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	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

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-
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
06	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
06	6180	X	5231	-0-	-949	-0-	5231	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

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-
06	4620	X	3696	-0-	-924	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8310 X	7681	-0-	-629	-0-	7681	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

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-
*06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
*06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

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-
06	6300 X	5721	-0-	-579	-0-	5721	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
*06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
06	3750 X	2953	-0-	-797	-0-	2953	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
06	4260 X	3723	-0-	-537	-0-	3723	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8040	X	7354	-0-	-686	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
06	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
06	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
06	10860	X	9301	-0-	-1559	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
06	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
06	9030	X	8626	-0-	-404	-0-	8626	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 #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8820	X	8406	-0-	-414	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
06	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
06	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

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-
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
06	5370	X	4620	-0-	-750	-0-	4620	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

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-
06	5040	X	3404	-0-	-1636	-0-	3404	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 #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4860 X	4191	-0-	-669	-0-	4191 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	4687 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
06	5940 X	4667	-0-	-1273	-0-	4667 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
*06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 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

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-
06	9630 X	9015	-0-	-615	-0-	9015 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
06	7260 X	6885	-0-	-375	-0-	6885 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
06	6780 X	1359	-0-	-5421	-0-	1359 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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
06	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

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-
*06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

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-
06	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
06	5520 X	4368	-0-	-1152	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
06	7770 X	1811	-0-	-5959	-0-	1811	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 #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4425 X	3210	-0-	-1215	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
06	5760 X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
06	7440 X	6703	-0-	-737	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
06	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
*06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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

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-
06	4770 X	3068	-0-	-1702	-0-	3068	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

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-
06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4139	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 #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6630 X	4617	-0-	-2013	-0-	4617	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
06	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
06	8880 X	6883	-0-	-1997	-0-	6883	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
06	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	4443	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
06	6270 X	5566	-0-	-704	-0-	5566	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
06	7020 X	6218	-0-	-802	-0-	6218	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13174 PERF.11496 - 12940

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-
*06	3000 N	5360	-0-	2360	5544	5360	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	6189	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

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-
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	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

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-
06	9960	X	9697	-0-	-263	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

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-
06	5040	X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
06	6000	X	5503	-0-	-497	-0-	5503	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

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-
06	5610	X	5130	-0-	-480	-0-	5130	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

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-
06	6630	X	3668	-0-	-2962	-0-	3668	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 #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7500	X	5475	-0-	-2025	-0-	5475	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

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-
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

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-
06	4890	X	4635	-0-	-255	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
06	9960	X	9345	-0-	-615	-0-	9345	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
06	5940	X	5149	-0-	-791	-0-	5149	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

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-
06	6240	X	4901	-0-	-1339	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
06	10080	X	7712	-0-	-2368	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7440 X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
06	7530 X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
06	9330 X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
06	5700 X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
06	8340 X	6230	-0-	-2110	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
06	4350 X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
06	3210 X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
06	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
06	9720	X	8846	-0-	-874	-0-	8846	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
06	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	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

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-
06	11220	X	7734	-0-	-3486	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
06	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8640 X	3361	-0-	-5279	-0-	3361	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

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-
06	7950 X	7470	-0-	-480	-0-	7470	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

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-
06	9990 X	8329	-0-	-1661	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

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-
06	4260 X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
*06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
*06	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
06	16920 X	15883	-0-	-1037	-0-	15883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5790 X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

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-
06	10170 X	4305	-0-	-5865	-0-	4305	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
06	6090 X	5241	-0-	-849	-0-	5241	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
*06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
06	11100 X	10259	-0-	-841	-0-	10259	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
06	4590 X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
06	7740 X	6080	-0-	-1660	-0-	6080	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 #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
06	10560 X	10349	-0-	-211	-0-	10349	2	N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
06	9390 X	5883	-0-	-3507	-0-	5883	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
06	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2	Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
06	11640 X	10677	-0-	-963	-0-	10677	2	Y	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
06	7110 X	5529	-0-	-1581	-0-	5529	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
06	5040 X	4029	-0-	-1011	-0-	4029	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7590 X	4888	-0-	-2702	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
06	8730 X	8486	-0-	-244	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
06	4290 X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
06	6960 X	5931	-0-	-1029	-0-	5931	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

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-
06	7740 X	7077	-0-	-663	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
06	8520 X	7458	-0-	-1062	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
*06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	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 #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8670 X	6495	-0-	-2175	-0-	6495	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

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-
06	6210 X	5539	-0-	-671	-0-	5539	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
06	6180 X	5391	-0-	-789	-0-	5391	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
06	6720 X	5497	-0-	-1223	-0-	5497	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
06	6390 X	5705	-0-	-685	-0-	5705	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
06	7290 X	5921	-0-	-1369	-0-	5921	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
*06	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	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

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-
06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
06	6750	X	6345	-0-	-405	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
06	8730	X	7196	-0-	-1534	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
06	8850	X	7173	-0-	-1677	-0-	7173	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

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-
06	7140	X	6016	-0-	-1124	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
06	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

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-
*06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
*06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
06	14610 X	11628	-0-	-2982	-0-	11628	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
06	11670 X	10053	-0-	-1617	-0-	10053	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

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-
06	17250 X	13625	-0-	-3625	-0-	13625	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
06	10950 X	9613	-0-	-1337	-0-	9613	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 #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8970 X	7776	-0-	-1194	-0-	7776	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

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-
*06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
*06	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
06	6630 X	5080	-0-	-1550	-0-	5080	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
06	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
06	7200 X	5264	-0-	-1936	-0-	5264	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

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-
06	8670 X	5776	-0-	-2894	-0-	5776	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 #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	20490	X	11276	-0-	-9214	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
06	18660	X	15873	-0-	-2787	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
*06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
06	9450	X	8012	-0-	-1438	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
06	6540	X	5779	-0-	-761	-0-	5779	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

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-
06	12690	X	7142	-0-	-5548	-0-	7142	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

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-
06	6840	X	5993	-0-	-847	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	11310 X	7018	-0-	-4292	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
06	19920 X	16149	-0-	-3771	-0-	16149	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
06	11610 X	7585	-0-	-4025	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
06	14910 X	12703	-0-	-2207	-0-	12703	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

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-
06	58350 X	48831	-0-	-9519	-0-	48831	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
06	23580 X	19655	-0-	-3925	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
06	20130 X	17309	-0-	-2821	-0-	17309	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	38310	X	32077	-0-	-6233	-0-	32077	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12962 PERF.11602 - 12010

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-
*06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
06	17880	X	14370	-0-	-3510	-0-	14370	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

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-
*06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
06	7230	X	5581	-0-	-1649	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
06	6060	X	4815	-0-	-1245	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
06	6930	X	5740	-0-	-1190	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
06	8610 X	6624	-0-	-1986	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
06	4770 X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
06	7380 X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
06	7980 X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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-
06	7470 X	6067	-0-	-1403	-0-	6067	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

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-
06	17730 X	15519	-0-	-2211	-0-	15519	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 #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	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
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-
06	21360	X	16919	-0-	-4441	-0-	16919	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
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-
06	28530	X	21216	-0-	-7314	-0-	21216	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	22380	X	16628	-0-	-5752	-0-	16628	3			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	28710	X	22568	-0-	-6142	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	28500	X	21235	-0-	-7265	-0-	21235	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	15720	X	13299	-0-	-2421	-0-	13299	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4920 X	4421	-0-	-499	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
06	17310 X	12829	-0-	-4481	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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-
06	9240 X	8850	-0-	-390	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
06	19080 X	14274	-0-	-4806	-0-	14274	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
06	22470 X	14531	-0-	-7939	-0-	14531	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
06	19620 X	15427	-0-	-4193	-0-	15427	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
06	8880 X	7058	-0-	-1822	-0-	7058	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 #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	22800	X	15106	-0-	-7694	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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-
06	6450	X	4448	-0-	-2002	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
06	25710	X	17946	-0-	-7764	-0-	17946	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
06	12150	X	8022	-0-	-4128	-0-	8022	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

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-
06	10140	X	8006	-0-	-2134	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
06	26100	X	10414	-0-	-15686	-0-	10414	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

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

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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									
06	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	152	1	2693	2	Y	26					55
						29	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

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
06	4560 X	4199	-0-	-361	-0-	224	1	3975	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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
06	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

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	122	1	2699	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014 X	6080	-0-	-61934	-0-	242	1	5824	2	Y	13					61
						14	9									
02	61432 X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	Y	13	48	1			26
						14	9									
03	68014 X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	Y	7					33
						8	9									
04	5880 X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	Y	7					40
						8	9									
05	6076 X	3689	-0-	-2387	-0-	162	1	3517	2	Y	9					49
						10	9									
06	5880 X	2830	-0-	-3050	-0-	122	1	2698	2	Y	9					58
						10	9									

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 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
07	0	8981	-0-	8981	14603	374	1	8588	2	N	17	4	1			18
						19	9									
08	0	6924	-0-	6924	21527	297	1	6609	2	N	16					34
						18	9									
09	0	5921	-0-	5921	27448	252	1	5647	2	N	20					54
						22	9									
10	0 W	5407	-0-	5407	32855	5394	2	13	9	N	12	47	1			19
11	0 W	5216	-0-	5216	38071	5199	2	17	9	N	15					34
12	0 W	5052	-0-	5052	43123	5034	2	18	9	N	16					50
01	0 W	4900	-0-	4900	48023	195	1	4690	2	N	14					64
						15	9									
02	0 W	4038	-0-	4038	52061	181	1	3842	2	N	14	51	1			27
						15	9									
03	0 W	4067	-0-	4067	56128	199	1	3857	2	N	10					37
						11	9									
04	0 W	3515	-0-	3515	59643	159	1	3349	2	N	6					43
						7	9									
05	0 W	4113	-0-	4113	63756	180	1	3922	2	N	10					53
						11	9									
06	0 W	3416	-0-	3416	67172	147	1	3257	2	N	11					64
						12	9									

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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

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-
06	5940 X	5143	-0-	-797	-0-	5143	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

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-
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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-
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

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-
06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			100

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 134371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8546 - 9146

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
06	4860 X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
06	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

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-
*06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
*06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
06	3000 X	2353	-0-	-647	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2340 N	1351	-0-	-989	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

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-
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

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
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2		N	-0-			27

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
06	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

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-
06	2580 N	2336	-0-	-244	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

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-
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
06	3210 X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-
*06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

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-
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

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-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

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-
06	2160 N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
06	3270	X	2748	-0-	-522	-0-	2748	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

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
06	2010 N	1503	-0-	-507	-0-	1503	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

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-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	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-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4560	X	3199	-0-	-1361	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24120	X	20285	-0-	-3835	-0-	20285	3			Y	-0-					-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	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-
*06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	3			N	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	105062 X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
06	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	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-
06	780	N	42	-0-	-738	-0-	42	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	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-
06	780	X	713	-0-	-67	-0-	68	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	120	1	1134	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	196	1	1854	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
06	1230	X	1047	-0-	-183	-0-	100	1	947	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
*06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	214	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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-
06	1050	X	672	-0-	-378	-0-	64	1	608	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

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-
06	2460	X	505	-0-	-1955	-0-	505	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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-
*06	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	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

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-
06	30360	X	26883	-0-	-3477	-0-	26883	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

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-
*06	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	50601	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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-
06	17940 X	17542	-0-	-398	-0-	17542	3		N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

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-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

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
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17358					Y	NO RPT					22

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	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-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

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-
06	4410		3484	-0-	-926	-0-	3484	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

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

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
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

01	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-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

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-
06	5044	8402	-0-	3358 B	11975	8402	2	N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
06	3600 N	1507	-0-	-2093 B	-0-	1507	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

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-
*06	4964	4964	-0-	-0-	-0-	4964	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

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

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	15948 R	15948	-0-	-0-	-0-	15948	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

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-
06	660 N	195	-0-	-465	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

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-
06	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

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-
*06	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2700 X	1568	-0-	-1132	-0-	166	1	1402	2	N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-
*06	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	728	1	6615	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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-
06	5490 X	5368	-0-	-122	-0-	5368	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

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	16649	-0-	-494	-0-	16649	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-
06	16590 X	15494	-0-	-1096	-0-	15493	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
06	3930 X	1054	-0-	-2876	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

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-
*06	119622 X	119622	-0-	-0-	-0-	119622	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14250	X	14002	-0-	-248	-0-	14001	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

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-
06	11730	X	10296	-0-	-1434	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
*06	42921	X	42921	-0-	-0-	-0-	42918	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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-
*06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	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-
06	14550	X	13303	-0-	-1247	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	37440	X	37297	-0-	-143	-0-	37296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	72750	X	65287	-0-	-7463	-0-	65287	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	95040	X	78132	-0-	-16908	-0-	78126	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	82170	X	69456	-0-	-12714	-0-	69456	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	74340	X	62277	-0-	-12063	-0-	62277	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-
*06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	183090	X	167312	-0-	-15778	-0-	167310	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
06	109380	X	68026	-0-	-41354	-0-	68026	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	79890	X	67831	-0-	-12059	-0-	67830	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	23100	X	18158	-0-	-4942	-0-	18158	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	119670	X	96851	-0-	-22819	-0-	96843	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	95070	X	82835	-0-	-12235	-0-	82834	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

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-
*06	136562	X	136562	-0-	-0-	-0-	136561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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-
06	18120	X	10453	-0-	-7667	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
06	162090	X	105136	-0-	-56954	-0-	105135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
06	76530	X	63731	-0-	-12799	-0-	63730	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
06	39390	X	35670	-0-	-3720	-0-	35668	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

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-
06	135120	X	-0-	-0-	-135120	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	80730 X	61500	-0-	-19230	-0-	61499	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
06	112140 X	77329	-0-	-34811	-0-	77326	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
*06	65302 X	65302	-0-	-0-	-0-	65302	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
*06	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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-
06	156900 X	117376	-0-	-39524	-0-	117376	2			N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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-
06	18660 X	16651	-0-	-2009	-0-	16650	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
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	113160	X	67144	-0-	-46016	-0-	67144	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
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-
06	16260	X	14846	-0-	-1414	-0-	14846	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	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
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	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-
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

GASTAR CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	14430	X	9339	-0-	-5091	-0-	928	1	8410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	21810	X	18638	-0-	-3172	-0-	18637	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

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-
06	18360	X	11422	-0-	-6938	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GASTAR FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
*06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

GASTAR JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
06	12540	X	11778	-0-	-762	-0-	11777	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

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									
06	28980	X	23686	-0-	-5294	-0-	825	1	22859	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2610	X	901	-0-	-1709	-0-	901	2			N	-0-					-0-

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
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									
06	12660	X	12060	-0-	-600	-0-	825	1	11233	2	N	2	2	8			-0-
							2	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
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-
06	18540	X	15533	-0-	-3007	-0-	15532	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
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-
06	83910	X	15007	-0-	-68903	-0-	15006	2	1	9	N	1	1	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
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-
06	63420	X	47795	-0-	-15625	-0-	47791	2	4	9	N	4	4	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
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-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					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 #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	18660	X	16531	-0-	-2129	-0-	16530	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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-
06	84810	X	53994	-0-	-30816	-0-	53988	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

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-
06	15690	X	14089	-0-	-1601	-0-	14088	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GASTAR WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
06	57450	X	49149	-0-	-8301	-0-	49143	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GASTAR DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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-
06	109170	X	79717	-0-	-29453	-0-	79715	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GASTAR STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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-
06	56430	X	50684	-0-	-5746	-0-	50678	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GASTAR BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

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-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP //CONT.// 297086
GASTAR BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9360	X	7690	-0-	-1670	-0-	7689	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15120	X	13088	-0-	-2032	-0-	825	1	12257	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9060	X	7499	-0-	-1561	-0-	960	1	6531	2	N	7	7	8			-0-
							8	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
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									
*06	6364	6364	-0-	-0-	2	1650	1	4627	2	N	79					175
						87	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

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-
06	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

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-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					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

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
06	14B DENY	-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
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									
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	237	1	2949	2	N	32					82
							35	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

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
*06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	324	1	2225	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

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
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	396	2	2	9	N	2					85

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
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-
06	22530 X	-0-	-0-	-22530 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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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	1151	-0-	1151	2660	1150	3	1	9	N	1					42
06	14B2 EXT	654	-0-	654	3314	653	3	1	9	N	1					43

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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	747 N	747	-0-	-0-	-0-	677	3	70	9	N	64					193
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	7	3	56	9	N	51	194	1			50

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
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									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	192	1	992	2	Y	6					156
							7	9									

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	2	Y	14					58
							15	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	613	1	3173	2	N	7					216
							8	9									

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	240	N	239	-0-	-1	-0-	38	1	198	2	Y	3					188
							3	9									

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
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									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	309	1	1597	2	N	7					58
							8	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
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									
*06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	773	1	4000	2	N	3					192
							3	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
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									
06	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	431	1	2229	2	N	13					128
							14	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
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									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	253	1	1309	2	N	3					179
							3	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
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									
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	100	1	518	2	N	1					128
							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
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									
06	1020	N	208	-0-	-812	-0-	34	1	174	2	N	-0-					135

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
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
06	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

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

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	44	-0-	-793	-0-	44	3			N	-0-			21
06	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-			21

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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	1005	-0-	-142	-0-	994	3	11	9	N	10			73
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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	3714	-0-	-6	-0-	3695	3	19	9	N	17			185
06	3600 X	3245	-0-	-355	-0-	3233	3	12	9	N	11			196

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

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	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1			176
06	1380 N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-			176

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					99
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					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
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	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					200
06	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	1899	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3719	-0-	-1830	-0-	3680	3	39	9	N	35					153
06	5250	X	2556	-0-	-2694	-0-	2535	3	21	9	N	19					172

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1948	-0-	-749	-0-	1862	3	86	9	N	78	186	1			62
06	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2157	3	64	9	N	58					120

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5784	-0-	5784	206120	5750	3	34	9	N	31	191	1			50
06	0	W	5587	-0-	5587	211707	5534	3	53	9	N	48					98

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9672	3	149	9	N	135	193	1			132
*06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8265	3	145	9	N	132	189	1			75

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
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
06	3540 X	3288	-0-	-252	-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

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
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

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
06	3900 X	3367	-0-	-533	-0-	3348	2	19	9	Y	17					139

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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
06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3013	2	2	9	Y	2					87

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
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
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	4069	2	8	9	Y	7					69

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
*06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	2	1	9	Y	1					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

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
06	5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4607	2	4	9	Y	4					79

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
06	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			Y	-0-					95

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

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
06	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

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
06	9180 X	8404	-0-	-776	-0-	8398	2	6	9	Y	5					72

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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
06	4500 X	4318	-0-	-182	-0-	4318	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
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
06	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915	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

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
*06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					35

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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
*06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7307	2	6	9	Y	5					129

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

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
*06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8907	2	17	9	Y	15					45

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

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
*06	630 N	34	-0-	-596	-0-	34	2			Y	-0-					41

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

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
06	4410 X	3962	-0-	-448	-0-	3960	2	2	9	Y	2					69

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
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-
06	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

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
*06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5255	2	6	9	Y	5					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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
06	9690 X	8265	-0-	-1425	-0-	8131	2	134	9	Y	122	179	1			27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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
06	3300 X	2649	-0-	-651	-0-	2646	2	3	9	Y	3					75

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

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
*06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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

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
06	2490 X	2004	-0-	-486	-0-	2004	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

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
06	3480 X	3066	-0-	-414	-0-	3059	2	7	9	Y	6					105

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
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
06	5280	X	5141	-0-	-139	-0-	5131	2	10	9	Y	9					104

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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-
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	450	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

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-
06	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

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
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	Y	7					35

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

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
06	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1993	2	22	9	Y	20					105

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

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-
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	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

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-
06	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1470 X	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	12750 X	11874	-0-	-876	-0-	11849	2	25	9	Y	23					100

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	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
06	4770 X	3895	-0-	-875	-0-	3779	2	116	9	Y	105	175	1			70

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5100 X	4900	-0-	-200	-0-	4894	2	6	9	Y	5					102

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	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
06	9300 X	9227	-0-	-73	-0-	9217	2	10	9	Y	9					169

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
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
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					182

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

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
*06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5997	2	21	9	Y	19					64

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

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
*06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11044	2	40	9	Y	36	168	1			27

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	285	1	3747	2	N	133					193
							146	9									

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	#	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	720	#	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					-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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

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-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

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-
06	24120	X	19448	-0-	-4672	-0-	19448	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
06	3810	X	2413	-0-	-1397	-0-	2412	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

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-
06	5190	X	1755	-0-	-3435	-0-	1755	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
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-
*06	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	25237	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
06	32010 X	8648	-0-	-23362	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
*06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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-
06	42840 X	28897	-0-	-13943	-0-	28896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
06	T. A.	49207	-0-	49207	92128	49207	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
06	5520 X	4656	-0-	-864	-0-	4656	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
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-
*06	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
06	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
*06	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	46618	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
06	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

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-
*06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

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-
06	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

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-
06	21540 X	19706	-0-	-1834	-0-	19705	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

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-
06	40080 X	2915	-0-	-37165	-0-	2915	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
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-
06	6420	X	1546	-0-	-4874	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

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-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
06	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

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-
06	10860	X	7723	-0-	-3137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	35940 X	34580	-0-	-1360	-0-	34580	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

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-
*06	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
*06	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 243456 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14912 - 15912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
*06	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	20765	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
06	27870 X	26009	-0-	-1861	-0-	26009	2			N	-0-					-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
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-
*06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	22650	X	7652	-0-	-14998	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	19710	X	17804	-0-	-1906	-0-	17804	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	36420	X	33901	-0-	-2519	-0-	33901	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
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-
*06	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
06	2880 X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
*06	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-	58252	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
06	36330 X	15172	-0-	-21158	-0-	15172	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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-
*06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
*06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	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
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-
06	103350	X	87935	-0-	-15415	-0-	87932	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
06	69480	X	60548	-0-	-8932	-0-	60548	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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-
06	1620	X	1022	-0-	-598	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
06	10830	X	8696	-0-	-2134	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
06	90090	X	79413	-0-	-10677	-0-	79412	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
*06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
*06	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12166	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
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	40410	X	38072	-0-	-2338	-0-	38072	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

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-
06	2220	X	1025	-0-	-1195	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

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-
*06	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38055	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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-
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

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-
06	27030	X	24363	-0-	-2667	-0-	24363	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

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-
06	900	X	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

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-
06	108630	X	69478	-0-	-39152	-0-	69478	2			N	-0-					-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
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-
06	32880 X	29192	-0-	-3688	-0-	29192	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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-
06	19800 X	10843	-0-	-8957	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

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-
06	141150 X	120480	-0-	-20670	-0-	120476	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
06	2100 X	1589	-0-	-511	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

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-
06	23940 X	15762	-0-	-8178	-0-	15762	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
06	80640 X	80002	-0-	-638	-0-	80001	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

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-
06	13470 X	10265	-0-	-3205	-0-	10264	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 #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6210 X	175	-0-	-6035	-0-	175	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

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-
*06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

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-
06	12090 X	11163	-0-	-927	-0-	11160	2	3	9	N	3	3	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

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-
06	80430 X	66579	-0-	-13851	-0-	66579	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
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-
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

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-
06	81690	X	69820	-0-	-11870	-0-	69820	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
*06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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
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-
06	8400 X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
06	21750 X	21449	-0-	-301	-0-	21449	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

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-
06	2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2055	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

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-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					257

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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									
*06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7	1	7289	2	N	98					183
						108	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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									
06	1110 N	577	-0-	-533	-0-	21	1	550	2	N	5					130
						6	9									

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	14	1	455	2	N	25					240
							28	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

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									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1	1	1382	2	N	9					78
							10	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15	1	15007	2	N	221	192	1			247
							243	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					32
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					32

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

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-
*06	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
06	3690	#	1247	-0-	-2443	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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-
*06	3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-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

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-
06	2100 N	1553	-0-	-547	-0-	49	1	1504	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

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

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
*06	3000 N	9135	-0-	6135	10927	90	1	9045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	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
*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2578	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	5	1	135	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2601	2	N	49					300
						54	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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
06	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

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-
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	787	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

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
06	1290 X	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	N	-0-			32

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1800 X	1536	-0-	-264	-0-	44	1	1491	2	N	1					65
						1	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

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									
06	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	243	1	2365	2	N	5					59
						6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2620	2	N	11					47
							12	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	X	974	-0-	-76	-0-	90	1	878	2	N	5					132
							6	9									

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
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									
06	4770	X	2932	-0-	-1838	-0-	267	1	2604	2	N	55					163
							61	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2168	2	N	20					88
							22	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	600 X	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	2	N	-0-					29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	-0-	-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	47	1	582	2	N	-0-					35

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

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

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

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
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-			52

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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							
06	2220 X	71	-0-	-2149	-0-	7	1	64	2	N	-0-			119

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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							
*06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	292	1	2719	2	N	7			87
						8	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	267	1	2482	2	N	12					93
							13	9									

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

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
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	20	1	698	2	N	-0-					21

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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									
06	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	65	1	2208	2	N	-0-					54

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
06	810	X	626	-0-	-184	-0-	61	1	563	2	N	2					37
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	960	X	958	-0-	-2	-0-	93	1	863	2	N	2					52
							2	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
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									
06	2580	X	1447	-0-	-1133	-0-	134	1	1307	2	N	5					57
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	113	1	1105	2	N	-0-					62

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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								
06	1380 X	1368	-0-	-12	-0-	127	1	1241	2	N	-0-				2

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

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

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
06	720 X	426	-0-	-294	-0-	40	1	386	2	N	-0-					80

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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									
06	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	324	1	3158	2	N	26					155
						29	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
*06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	N	1					91
						1	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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									
06	3480 X	3155	-0-	-325	-0-	293	1	2856	2	N	5					69
						6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1230	X	389	-0-	-841	-0-	36	1	353	2	N	-0-					110

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
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									
06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	147	1	1431	2	N	1					22
							1	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	570	X	529	-0-	-41	-0-	49	1	480	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	369	1	3594	2	N	12					68
							13	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
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
*06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	73	1	714	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
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									
06	1560	X	1097	-0-	-463	-0-	102	1	994	2	N	1					86
							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
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									
06	3000	X	1736	-0-	-1264	-0-	162	1	1573	2	N	1					171
							1	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	161	1	1564	2	N	27					85
						30	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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									
06	1710 X	505	-0-	-1205	-0-	47	1	457	2	N	1					179
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

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									
06	2760 X	2327	-0-	-433	-0-	217	1	2109	2	N	1					71
						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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	50	1	622	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

*07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	8					99
*08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					99
*09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					99
*10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					99
*11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					99
*12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					99
*01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					99
*02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					99
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

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
06	1050 X	588	-0-	-462	-0-	44	1	542	2	N	2					77
						2	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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									
*06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	304	1	3765	2	N	30	184	1			33
						33	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
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									
*06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	555	1	6884	2	N	17					136
							19	9									

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

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									
06	6090	X	6000	-0-	-90	-0-	448	1	5549	2	N	3					45
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
06	660	X	371	-0-	-289	-0-	28	1	343	2	N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

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									
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	209	1	2588	2	N	19					36
							21	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
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									
*06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	267	1	3308	2	N	60					144
						66	9									

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

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									
06	3630 X	3413	-0-	-217	-0-	254	1	3148	2	N	10					162
						11	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

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									
*06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	447	1	5544	2	N	85	183	1			79
						94	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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									
*06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	385	1	4769	2	N	27					115
						30	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
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
06	2010 X	1602	-0-	-408	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					20

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

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									
*06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2457	2	N	14					87
						15	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

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									
06	900 X	838	-0-	-62	-0-	62	1	774	2	N	2					73
						2	9									

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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
*06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	302	1	3748	2	N	10					41
						11	9									

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
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									
*06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	290	1	3590	2	N	7					109
							8	9									

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

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-
06	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

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									
06	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	168	1	2082	2	N	6					120
							7	9									

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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									
*06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	20					82
							22	9									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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									
06	1950	X	1842	-0-	-108	-0-	136	1	1683	2	N	21	182	1			30
							23	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
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									
06	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	225	1	2794	2	N	12					60
							13	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

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									
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	125	1	1555	2	N	9					44
							10	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

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									
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	424	1	5262	2	N	19					179
							21	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

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									
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	170	1	2103	2	N	21	173	1			10
							23	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
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
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					4

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	30	1	1009	2	Y	16	2	8			94
							18	9									

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	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
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
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	313	1	106	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

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-
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1440	1	487	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

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
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	337	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

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13344					N	NO RPT					311

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
06	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
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
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					119

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
06	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2623	2	34	9	Y	31					59

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
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
06	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2190	2	2	9	Y	2					6

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2850	X	1825	-0-	-1025	-0-	1817	2	8	9	Y	7					11

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
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
*06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	2	3	9	Y	3					9

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
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-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	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
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-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
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
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2103	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
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-
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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
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
06	3660	X	1063	-0-	-2597	-0-	1063	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5681		5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	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
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	450	1	539	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

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	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
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	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
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									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	255	1	1330	2	N	31					68
							34	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	631	2	N	1					63
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	N	-0-					22

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	95	1	494	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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
06	3420	X	2356	-0-	-1064	-0-	379	1	1977	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
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									
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	198	1	1030	2	N	1					85
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	357	1	1860	2	N	4					92
							4	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					33

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	1540	1	8030	2	N	63					251
							69	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
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
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
*06	2727	N	2672	-0-	-55	-0-	187	1	2485	2	N	-0-					23

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	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
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									
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	167	1	2219	2	N	-0-					58

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					8

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	78	1	1031	2	N	-0-					120

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					62

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	55	1	733	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
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
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	40	1	532	2	N	-0-					128

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					14

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					181

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					28

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

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
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	97	1	1290	2	N	-0-					70

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
*06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	275	1	3650	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
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

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
06	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	240	1	1056	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	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
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
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	57	1	506	2	N	22					239
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	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									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	18					90
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	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
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	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
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1184	2	10	9	N	9					116

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	854	2	6	9	N	5	39	1			111

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

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
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10	177	1			29

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	146	1			11

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

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
06	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					75

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	324	1	3499	2	N	-0-			47

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

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-
06	150	N	150	-0-	-0-	-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

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-
*06	17028		17028	-0-	-0-	-0-	17028	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

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

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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
06	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

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

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
06	5310 X	5159	-0-	-151	-0-	5128	3	31	9	Y	28					207

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P & A 04-18-13

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	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

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-
06	420	#	248	-0-	-172 B	-808	248	3			N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

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-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	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

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-
06	15360	#	6354	-0-	-9006	-0-	6354	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

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

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

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-
*06	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	25	1	2509	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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
*06	4912 X	4912	-0-	-0- B	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-			93

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

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
*06	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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-
06	1770 N	1737	-0-	-33 B	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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
06	6330 X	6011	-0-	-319 B	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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-
06	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	6	1	598	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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
06	2580 X	2320	-0-	-260 B	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	521	-0-	-859 B	-0-	5	1	516	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

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-
06	2490	N	2437	-0-	-53 B	-0-	24	1	2413	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
06	2460	N	2387	-0-	-73 B	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
06	2190	N	2178	-0-	-12 B	-4196	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
*06	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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
06	2550	N	2318	-0-	-232 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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
*06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
*06	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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
06	3000	X	2922	-0-	-78 B	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

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
*06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
*06	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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
*06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	39	1	3903	2	N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	6812	2	22	9	N	20					187
*06	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4950	2	36	9	N	33					220

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					166
*06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2219	-0-	-3392 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	221	-0-	-5209 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7093	-0-	-564 B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6481	-0-	-1499 B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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	674	-0-	-907 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	-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

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-
06	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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-
*06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	22	1	536	2	Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

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-
06	5220 X	4930	-0-	-290 B	-0-	198	1	4732	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

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	450	N	247	-0-	-203 B	-0-	56	1	191	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
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
*06	2485	X	2485	-0-	-0- B	-0-	243	1	2242	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
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-
*06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	105	1	2505	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
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-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	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
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-
*06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	24	1	566	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
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-
*06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	46	1	1107	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
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	110	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

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-
06	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	45	1	1076	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
*06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	30	1	714	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
*06	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	241	1	2185	2	N	-0-			36

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
*06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	399	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

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-
*06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	73	1	1749	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
06	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	30	1	720	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 #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	63	1	1503	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	1091	-0-	-169 B	-0-	44	1	1047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	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-
06	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	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-
*06	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	117	1	2812	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

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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-
*06	5745 X	5745	-0-	-0- B	-0-	230	1	5515	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
06	2190 N	2071	-0-	-119 B	-0-	83	1	1988	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
06	5850 X	5097	-0-	-753 B	-0-	205	1	4892	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

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-
06	1470 N	1440	-0-	-30 B	-0-	57	1	1383	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

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-
06	2370 N	2267	-0-	-103 B	-0-	91	1	2176	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 #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6990	X	6902	-0-	-88 B	-0-	276	1	6626	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

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-
*06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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-
*06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	20	1	475	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

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-
*06	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	104	1	2500	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

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-
*06	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	110	1	2628	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

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-
06	2400	N	2360	-0-	-40 B	-0-	95	1	2265	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

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-
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	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 #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	5	1	120	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

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-
06	3210	X	2607	-0-	-603 B	-0-	104	1	2503	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

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-
06	5850	X	5585	-0-	-265 B	-0-	224	1	5361	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
06	2190	N	2105	-0-	-85 B	-0-	84	1	2021	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
*06	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	99	1	2378	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

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-
06	6180	X	5814	-0-	-366 B	-0-	233	1	5581	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

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-
*06	5046	X	5046	-0-	-0- B	-0-	202	1	4844	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 #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2820 N	2111	-0-	-709 B	-0-	84	1	2027	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

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-
*06	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	146	1	3509	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

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-
*06	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	92	1	2187	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

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-
06	5400 X	4634	-0-	-766 B	-0-	186	1	4448	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
06	2580 N	2311	-0-	-269 B	-0-	92	1	2219	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
*06	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	78	1	1869	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

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-
06	1170 N	616	-0-	-554 B	-0-	25	1	591	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 #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	89	1	2122	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

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-
*06	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
*06	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	97	1	2327	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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-
*06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	154	1	3695	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

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-
06	4920	X	4183	-0-	-737 B	-0-	168	1	4015	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

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-
06	4860	X	4498	-0-	-362 B	-0-	181	1	4317	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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1590	N	1466	-0-	-124 B	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
06	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	89	1	2114	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
*06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	84	1	2005	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-
06	840	N	447	-0-	-393 B	-0-	100	1	347	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

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-
*06	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	1	1	39	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 #: 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
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-
06	3270 X	3190	-0-	-80 B	-0-	128	1	3062	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
06	1710 N	970	-0-	-740 B	-0-	79	1	891	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

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-
*06	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	189	1	4520	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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-
06	6630 X	6295	-0-	-335 B	-0-	252	1	6043	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

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-
06	1950 X	1467	-0-	-483 B	-0-	59	1	1408	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
06	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

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-
06	4080 X	3542	-0-	-538 B	-0-	142	1	3400	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

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	71	1	802	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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-
06	11640	X	9575	-0-	-2065 B	-0-	383	1	9192	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
*06	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	187	1	4468	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
06	8580	X	4978	-0-	-3602 B	-0-	200	1	4778	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

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-
06	4890	X	4182	-0-	-708 B	-0-	168	1	4014	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

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-
06	20580	X	19357	-0-	-1223 B	-0-	776	1	18581	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

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	21510	X	20932	-0-	-578 B	-0-	840	1	20092	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

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
06	5190	X	4910	-0-	-280 B	-0-	197	1	4713	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

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-
*06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	90	1	2170	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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-
06	10800	X	9589	-0-	-1211 B	-0-	385	1	9204	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

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-
*06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	27	1	631	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
06	13860	X	11360	-0-	-2500 B	-0-	456	1	10904	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

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-
*06	12528	X	12528	-0-	-0- B	-0-	503	1	12025	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

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	1030	1	24664	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
*06	25511 X	25511	-0-	-0- B	-0-	1023	1	24488	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

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-
06	13920 X	10716	-0-	-3204 B	-0-	430	1	10286	2	N	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

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-
06	40770 X	30926	-0-	-9844 B	-0-	1240	1	29686	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

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-
06	15450 X	13322	-0-	-2128 B	-0-	535	1	12787	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
06	23400 X	22252	-0-	-1148 B	-0-	892	1	21360	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
06	27390 X	25033	-0-	-2357 B	-0-	1003	1	24030	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

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	23430 X	17057	-0-	-6373 B	-0-	684	1	16373	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

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-
06	32730 X	28090	-0-	-4640 B	-0-	1127	1	26963	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

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-
06	23400 X	20858	-0-	-2542 B	-0-	837	1	20021	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

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-
06	15600 X	13730	-0-	-1870 B	-0-	550	1	13180	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

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-
06	33810 X	29920	-0-	-3890 B	-0-	1200	1	28720	2	N	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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
06	29760 X	28658	-0-	-1102 B	-0-	2503	1	26155	2	N	-0-			127

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	57060 X	47701	-0-	-9359 B	-0-	1953 1	45748 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

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-
06	34050 X	31809	-0-	-2241 B	-0-	1276 1	30533 2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
06	39150 X	24547	-0-	-14603 B	-0-	984 1	23563 2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
06	22410 X	16938	-0-	-5472 B	-0-	679 1	16259 2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
06	17550 X	15931	-0-	-1619 B	-0-	639 1	15292 2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
06	13860 X	12114	-0-	-1746 B	-0-	485 1	11629 2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
06	25770 X	21498	-0-	-4272 B	-0-	902 1	20596 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-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	18240 X	15715	-0-	-2525 B	-0-	631	1	15084	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

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									
*06	8108 X	8108	-0-	-0- B	-0-	324	1	7738	2	N	42	189	1			95
						46	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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-
06	8580 X	7174	-0-	-1406 B	-0-	287	1	6887	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

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-
06	52110 X	45464	-0-	-6646 B	-0-	1870	1	43594	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

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
*06	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	109	1	3852	2	N	-0-					39

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	481 X	481	-0-	-0- B	-0-	13	1	467	2	N	1					31
						1	9									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
*06	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	149	1	2374	2	N	-0-					50

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
*06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
06	1110 N	808	-0-	-302 B	-0-	48	1	760	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
*06	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	294	1	2891	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
06	1800 X	875	-0-	-925 B	-0-	81	1	794	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	241	1	2369	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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
*06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	99	1	1584	2	N	1	1	8	34
						1	9							

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
*06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	161	1	1582	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
*06	6736 X	6736	-0-	-0- B	-0-	994	1	5742	2	N	-0-			56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
*06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	231	1	2276	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
06	1620 N	1626	-0-	6 B	-2073	96	1	1530	2	N	-0-			47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	480	-0-	-810 B	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	165	1	1618	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	112	1	1785	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	247	1	2432	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1080	N	1007	-0-	-73 B	-0-	93	1	914	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	43	1	420	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	80	1	1277	2	N	-0-			2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	180	1	1775	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	270	1	2656	2	N	-0-			10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	304	1	2992	2	N	-0-			20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	129	1	1273	2	N	-0-			5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	142	1	1396	2	N	-0-			27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2250	X	1473	-0-	-777 B	-13766	217	1	1256	2	N	-0-			88

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	51	1	817	2	N	1	1	8			7
						1	9									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
06	2880 X	1581	-0-	-1299 B	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

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
06	3450 X	2900	-0-	-550 B	-0-	427	1	2469	2	N	4					143
						4	9									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

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
*06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	N	-0-					93

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
06	4650 X	4227	-0-	-423 B	-0-	624	1	3603	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	27	1	153	2	N	-0-					113

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	191	1	3048	2	N	-0-					54

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2460	X	2259	-0-	-201 B	-0-	333	1	1925	2	N	1	176	1			36
							1	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0- 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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2192					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	11454					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					179

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1170					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	19959					N	NO RPT					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	4544					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	17771					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT					120

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

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
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					N	NO RPT			195

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

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							
06	2310 X	2215	-0-	-95 B	-0-	220	1	1994	2	N	1			39
						1	9							

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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
*06	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	234	1	2123	2	N	-0-			9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

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
06	3150 X	2512	-0-	-638 B	-0-	250	1	2262	2	N	-0-			31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2418 X	2299	-0-	-119 B	-31157	193	1	2106	2	N	-0-			-0-
*08	2263 N	2602	-0-	339 B	-30818	232	1	2370	2	N	-0-			-0-
*09	2220 N	2745	-0-	525 B	-30293	263	1	2482	2	N	-0-			-0-
*10	2294 N	2735	-0-	441 B	-29852	249	1	2486	2	N	-0-			-0-
*11	2520 N	2552	-0-	32 B	-29820	227	1	2325	2	N	-0-			-0-
*12	2666 N	2593	-0-	-73 B	-29820	258	1	2335	2	N	-0-			-0-
*01	2666 N	2331	-0-	-335 B	-29820	241	1	2090	2	N	-0-			-0-
*02	2380 N	2229	-0-	-151 B	-29820	206	1	2023	2	N	-0-			-0-
*03	2604 N	2040	-0-	-564 B	-29820	196	1	1844	2	N	-0-			-0-
*04	2250 N	1539	-0-	-711 B	-29820	151	1	1388	2	N	-0-			-0-
*05	2480 N	1724	-0-	-756 B	-29820	151	1	1573	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	2010	-0-	30 B	-29790	200	1	1810	2	N	-0-			-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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
*06	2532 X	2532	-0-	-0- B	-0-	251	1	2279	2	N	2			52
						2	9							

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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
06	5130 X	3755	-0-	-1375 B	-0-	374	1	3381	2	N	-0-			59

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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-
06	1770 N	1967	-0-	197 B	-18464	196	1	1771	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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
06	9180 X	8170	-0-	-1010 B	-0-	813	1	7357	2	N	-0-			42

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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-
06	3960 X	3867	-0-	-93 B	-84330	385	1	3482	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 #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2040	N	1923	-0-	-117 B	-36294	191	1	1732	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

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-
06	2250	X	2160	-0-	-90 B	-44201	215	1	1945	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

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-
06	990	N	1220	-0-	230 B	-19319	121	1	1099	2	N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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
06	2220	X	2146	-0-	-74 B	-0-	2138	2	8	9	N	7					18

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

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-
06	1320	X	765	-0-	-555 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
06	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	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 WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2250	X	1594	-0-	-656 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
06	4110	X	1147	-0-	-2963 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	W	1913	-0-	1913 B	114444	1913	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

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
*06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					114

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

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
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	32	1	656	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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									
06	30870	X	29001	-0-	-1869 B	-0-	1351	1	27650	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4920	X	3899	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3717	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2010	X	1027	-0-	-983 B	-0-	48	1	979	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	34230	X	35035	-0-	805 B	-467084	1632	1	33403	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	36450	X	33053	-0-	-3397 B	-0-	1540	1	31513	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	30630	X	25458	-0-	-5172 B	-0-	1186	1	24272	2	N	-0-					-0-

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
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									
*06	42202	X	42202	-0-	-0- B	-0-	1966	1	40236	2	N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
06	3810	X	3697	-0-	-113 B	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
06	3600	X	2425	-0-	-1175 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
06	2460	X	1495	-0-	-965 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

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-
06	5070	X	2506	-0-	-2564 B	-0-	2506	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
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-
06	5820 X	3692	-0-	-2128 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
06	3330 X	2466	-0-	-864 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
06	2550 X	1453	-0-	-1097 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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-
06	3840 X	2950	-0-	-890 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
06	3060 X	2081	-0-	-979 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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-
06	4470 X	4466	-0-	-4 B	-0-	4466	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
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									
*06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					8

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					179

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
*06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	60	1	2209	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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									
06	1320	N	1006	-0-	-314 B	-0-	26	1	979	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

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-
*06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	14	1	522	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
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
06	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

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-
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2497	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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									
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3956	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1627	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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									
06	7620	X	5852	-0-	-1768	B	-0-	154	1	5697	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
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-
06	630	X	461	-0-	-169 B	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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									
06	11190	X	7492	-0-	-3698 B	-0-	197	1	7294	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

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-
06	1170	X	904	-0-	-266 B	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
*06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	90	1	3326	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
06	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	2	1	64	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
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-
*06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	39	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
06	3270 X	3241	-0-	-29 B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
06	2010 N	79	-0-	-1931 B	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
*06	4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	110	1	4084	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
06	2070 N	2058	-0-	-12 B	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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									
06	1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	45	1	1655	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*06	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	73 1	2709 2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
06	2250 X	2231	-0-	-19 B	-0-	59 1	2172 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
06	6150 X	2476	-0-	-3674 B	-0-	65 1	2411 2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
06	2940 X	1469	-0-	-1471 B	-0-	39 1	1430 2	Y	-0-			43

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
*06	4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	121 1	4471 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
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
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	146	1	5383	2	Y	1	1	8			10
								1	9									

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	B	-0-	150	1	5545	2	Y	1	1	8			6
								1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
06	3960	X	3691	-0-	-269	B	-0-	97	1	3594	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
06	6120	X	5057	-0-	-1063	B	-0-	133	1	4923	2	Y	1	1	8			12
								1	9									

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
*06	4336	X	4336	-0-	-0-	B	-0-	114	1	4222	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
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									
*06	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	87	1	3213	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
*06	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	73	1	2686	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
*06	7642	X	7642	-0-	-0- B	-0-	201	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
06	2280	X	2192	-0-	-88 B	-0-	58	1	2134	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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									
06	2790	X	1554	-0-	-1236 B	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					7

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
*06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	29	1	1089	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
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-
*06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	31	1	1155	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	12150	X	2439	-0-	-9711 B	-0-	64	1	2375	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	84	1	3089	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2880	X	1025	-0-	-1855 B	-0-	27	1	998	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	58	1	2146	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
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-
*06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2628	X	2628	-0-	-0- B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	6677	X	6677	-0-	-0- B	-0-	176	1	6500	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	14370	X	12642	-0-	-1728 B	-0-	333	1	12308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	244	1	3259	2	N	3					180
							3	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1500 N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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
06	4050 X	1144	-0-	-2906 B	-0-	80	1	1064	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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							
06	1080 N	847	-0-	-233	-0-	232	1	612	2	Y	3			22
						3	9							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1753	1	4631	2	Y	14					67
							15	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

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									
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	182	1	481	2	Y	3					16
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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									
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	33	1	89	2	Y	1					4
							1	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

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-
06	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

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-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2718					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	229	1	4050	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

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
*06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	294	1	5208	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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
06	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	110	1	574	2	N	-0-					28

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

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
*06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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									
06	1200 X	846	-0-	-354	-0-	136	1	707	2	N	3					63
						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
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
06	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

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
06	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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					15
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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									
*06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	2	N	7	11	1			53
							8	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
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									
06	3240	X	2760	-0-	-480	-0-	197	1	2545	2	N	16	17	1			183
							18	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	163	1	2114	2	N	8	13	1			31
							9	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	5	9	1			34
							6	9									

BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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									
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	205	1	2647	2	N	34	18	1			143
							37	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	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									
06	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	202	1	2616	2	N	5					75
						6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	142	1	1840	2	N	5					109
						6	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1050 X	916	-0-	-134	-0-	63	1	816	2	N	34	148	1			20
						37	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
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									
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	531	1	942	2	N	-0-					35

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

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-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
06	780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-
06	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	381	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
06	SWR 10	1154	-0-	1154	69179	1154	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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-
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	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-
06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

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-
06	SWR 10	1243	-0-	1243	83712	1243	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
*06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	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-
06	750 N	343	-0-	-407	-0-	343	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	3000 N	455	-0-	-2545	8919	455	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
*06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

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-
*06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	743	1	2362	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

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-
06	INC G-10	535	-0-	535	2872	535	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

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-
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
06	4230 X	3294	-0-	-936	-0-	3294	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

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-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

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-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	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
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-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

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-
06	2310 N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
06	2970 X	456	-0-	-2514	-0-	8	1	448	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-
06	2310 N	1937	-0-	-373	-0-	36	1	1901	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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-
06	2580 N	2152	-0-	-428	-0-	75	1	2077	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

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
06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	53	1	860	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
06	2040 N	1750	-0-	-290	-0-	1750	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
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-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

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-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	3630	#	1982	-0-	-1648	-0-	1982	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
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	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1497	2	2	9	N	2					191
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					199
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					199

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	75	1	1767	2	Y	42	57	1			17
							46	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
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-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-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

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	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

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									
06	4170 X	3834	-0-	-336	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					19

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	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

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

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

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-
*06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

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	1	8			-0-
*06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-							-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

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-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	283	1	994	2	N	-0-			28

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	13200 X	7205	-0-	-5995	-0-	874	1	6331	2	N	-0-			48

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	1063	1	25105	2	N	-0-			25

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4650 X	4136	-0-	-514	-0-	168	1	3968	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
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									
06	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	879	1	20749	2	Y	17	26	1			7
							19	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

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									
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	226	1	5291	2	N	7					30
							8	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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									
*06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	1203	1	1574	2	N	3					19
							3	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6030	X	4981	-0-	-1049	-0-	1017	1	3963	2	N	1					9
							1	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	677	1	1744	2	N	1					8
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	16920	X	14979	-0-	-1941	-0-	613	1	14362	2	N	4					18
							4	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

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-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	901	2	N	26					26
							29	9									

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									
*06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	359	1	8415	2	N	3					17
							3	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
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									
*06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	981	1	3934	2	N	8					28
							9	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

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-
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	70	1	1653	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	229	1	3935	2	N	1					39
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					5

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-					2

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
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									
*06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	874	1	4290	2	N	2					30
							2	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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									
*06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1403	1	6892	2	N	10					42
							11	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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									
*06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1475	1	3897	2	N	5					51
							6	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
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									
06	6300	X	4795	-0-	-1505	-0-	1031	1	3758	2	N	5					34
							6	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	427	1	1587	2	N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	726	1	338	2	N	1					12
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1986	1	5118	2	N	7					48
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	2	N	-0-					3

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1527	1	4607	2	N	14					60
							15	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1386	1	379	2	N	8					97
							9	9									

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	3510	X	2680	-0-	-830	-0-	110	1	2570	2	N	-0-					28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

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									
06	3810	X	2619	-0-	-1191	-0-	1588	1	1018	2	N	12					97
							13	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

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
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	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

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
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

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
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	627	2	24	9	N	22					132

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
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									
06	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	3	1	4023	2	Y	27					121
							30	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	464	2	3	9	Y	3					16

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

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-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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-
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	300	1	5700	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
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-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			95

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	29	1	800	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

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-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
*06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
		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

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
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	649	2	14	9	N	13	1	8			131

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

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
06	1740 #	743	-0-	-997	-0-	743	2			N	-0-					77

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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
06	1110 #	829	-0-	-281	-0-	814	2	15	9	N	14	1	8			351

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			35

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

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
06	1890 N	1307	-0-	-583	-0-	1279	2	28	9	N	25	171	1	1	8	18

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	5					210
							6	9									

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
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-
06	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	3			N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
06	1380	N	946	-0-	-434	-0-	946	3			N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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

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-
06	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	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

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-
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	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
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-
06	2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	1809	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
06	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

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-
06	2340 N	2169	-0-	-171	-0-	2169	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

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-
*06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
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-
06	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
06	1020	X	582	-0-	-438	-0-	582	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
06	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
06	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
*06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
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-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

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
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	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

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-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	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

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-
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
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-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	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

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-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

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-
06	1740 N	1060	-0-	-680	-0-	1060	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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

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
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					434

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

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
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	680	2	25	9	N	23	181	1			106

WARD OIL CO. 896580
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

01	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-
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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-
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	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-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	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-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	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-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
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-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	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-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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

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

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	22	1			3

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	Y	2	43	1			7

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
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
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	4	1			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

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-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

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-
06	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	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
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-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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
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-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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
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-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

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-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	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

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-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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-
06	450 N	431	-0-	-19	-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

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-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

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-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-			37

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	838	3	385	9	Y	350	347	1			135

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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
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-
06	SWR	10	2366	-0-	2366	23584	2366	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
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-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	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
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
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	3	1			-0-

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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
06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1210	3	6	9	Y	5	118	1			18

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
*06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

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-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

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
06	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

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-
*06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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-
*06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3059 X	3023	-0-	-36	-0-	3023	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

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-
06	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	4849	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

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-
06	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
06	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	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-
06	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

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-
06	SWR 10	711	-0-	711	38371	711	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	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

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-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

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

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	1410 N	399	-0-	-1011	-0-	399	2			N	-0-							73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

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											
*06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	2	N	15							80
						17	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
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-
*06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	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-
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	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-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	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-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
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-
06	2160 N	1657	-0-	-503	-0-	1657	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

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-
06	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 10/15/1963 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9306 - 9675

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-
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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

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-
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	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

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-
*06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	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

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-
*06	3000 N	3426	-0-	426	939	3426	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
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-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	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

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-
*06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
06	3210	X	1813	-0-	-1397	-0-	1813	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

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-
*06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

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-
06	14B DENY	-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

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-
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

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-
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
*06	3000	N	3765	-0-	765	765	3765	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
06	2700	N	2383	-0-	-317	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

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-
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	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
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-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

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-
*06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
06	2160	N	1164	-0-	-996	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
*06	3000	N	4010	-0-	1010	2775	4010	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
06	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1735	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
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-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	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

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-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	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

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-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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

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-
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
*06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
*06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

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-
*06	2553	N	2202	-0-	-351	-0-	2202	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
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-
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

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									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	11	1	322	2	N	-0-					45

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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-
06	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

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
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

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-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
06	2310	X	1406	-0-	-904	-0-	1406	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

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-
06	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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-
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

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-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	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

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-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

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-
*06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
06	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1744	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

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-
06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	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
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-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

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-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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

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-
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

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-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

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-
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	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-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	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-
06	2520	N	933	-0-	-1587	-0-	933	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	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-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	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-
06	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	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-
06	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	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-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	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
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-
06	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
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-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
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-
*06	3000	N	3345	-0-	345	2302	3345	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
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-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
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-
*06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
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-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

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-
06	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

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-
*06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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

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-
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
06	3510 X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	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
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-
*06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

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-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

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-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
*06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
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									
06	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	119	1	3402	2	N	15					150
							17	9									

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

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-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

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-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	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

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-
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	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

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-
06	1530	X	166	-0-	-1364	-0-	166	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
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-
*06	2350	N	1900	-0-	-450	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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

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-
*06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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-
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

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-
06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	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
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-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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-
06	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

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-
06	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

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-
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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

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-
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	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
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-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	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-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

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-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

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-
*06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

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-
06	3690 X	2113	-0-	-1577	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
06	4410 X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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

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

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

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

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

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-
06	41910	X	31965	-0-	-9945	-0-	31965	2			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
06	134520	X	125152	-0-	-9368	-0-	125152	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

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRIDER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2009

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

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
06	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	208	1	1424	2	N	-0-					17

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1453	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
06	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

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-
*06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	646	1	4413	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

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
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	484	1	3307	2	N	-0-					58

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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-
06	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	335	1	2286	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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
*06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	N	-0-					68

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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-
*06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	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

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
06	2640 X	2294	-0-	-346	-0-	293	1	2001	2	N	-0-					141

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	38	1	924	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	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-
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

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

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

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
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					75

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

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
*06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	239	1	48	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
06	870	X	837	-0-	-33	-0-	107	1	730	2	N	-0-			30

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

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-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	262	1	1788	2	Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

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
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	N	-0-			65

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	990	X	741	-0-	-249	-0-	94	1	647	2	N	-0-					27

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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-
*06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1019	1	6961	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
06	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

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									
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	230	1	3957	2	N	11					46
							12	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106

TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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
06	1440 X	1209	-0-	-231	-0-	1208	2	1	9	N	1					118

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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
06	180 X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	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
06	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	2		N	-0-			132

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			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-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-

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
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-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	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
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-
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	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
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-
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3829	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
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-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	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 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
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-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	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
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-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	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
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-
*06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	728	-0-	-862	-0-	29	1	699	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	155	1	3647	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	76	1	1825	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
06	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	119	1	2803	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

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-
06	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	136	1	3228	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	61	1	1451	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

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-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-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 #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	27	34	1			11
							30	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

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-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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-
06	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

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									
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1537	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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							
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	5			132
							6	9							

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	93	1	2197	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
*06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	82	1	1922	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	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-
*06	3000	N	3293	-0-	293	293	133	1	3160	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	37	1	874	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	98	1	2343	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	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 #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2690	X	2328	-0-	-362	-0-	93	1	2191	2	Y	40	56	1			16
							44	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	506	21	1	485	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

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-
*06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	205	1	4839	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

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-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	76	1	1801	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	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
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-
06	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
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-
06	1500	X	873	-0-	-627	-0-	35	1	838	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
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-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	155	1	3679	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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 WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

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-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

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-
06	780 N	333	-0-	-447	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

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-
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1900	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	25	1	599	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	135	1	3207	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	96	1	2266	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2601	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

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-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	63	1	1480	2	Y	24	38	1			10
							26	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
06	2550	N	2083	-0-	-467	-0-	85	1	1998	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

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-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	1902	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	166	1	3920	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	82	1	1926	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	200	1	2066	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	130	1	3070	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
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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

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-
06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	85	1	2028	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1884	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

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-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4858	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1977	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 #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	106	1	2499	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
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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	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
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									
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	123	1	2907	2	Y	39	49	1			16
							43	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
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-
06	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	88	1	2078	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	55	1	1292	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
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-
*06	3000	N	3664	-0-	664	981	148	1	3516	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1935	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
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									
06	6510	X	4964	-0-	-1546	-0-	200	1	4718	2	Y	42	57	1			17
							46	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
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-
06	2700	X	2294	-0-	-406	-0-	94	1	2200	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
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-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	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
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-
*06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	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 ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

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-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	155	1	3670	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
*06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2100	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	168	1	3973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	162	1	3832	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
*06	3000	N	3723	-0-	723	723	481	1	3242	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
*06	3000	N	4036	-0-	1036	1036	165	1	3871	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
*06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	193	1	4577	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 #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	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-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	136	1	3233	2	Y	40	54	1			16
							44	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	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 #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	205	1	4864	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9180	X	9153	-0-	-27	-0-	372	1	8781	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-
06	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

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	2	Y	30	36	1			12
							33	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-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

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	94	1	2203	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
06	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

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-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

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-
*06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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									
*06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	2	Y	8	13	1			3
						9	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
06	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

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-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3470	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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-
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	98	1	2311	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

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-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	96	1	2267	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
*06	3000	N	3004	-0-	4	112	122	1	2882	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	68	1	1596	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
*06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	104	1	2442	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
06	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	80	1	1881	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 #: 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
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-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	197	1	4654	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
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-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	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
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-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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

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
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-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	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
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-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	160	1	3758	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
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-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	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
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-
06	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	114	1	2685	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
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-
06	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	180	1	4241	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	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							
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	80	1	1886	2	Y	83	105	1	34
							91	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	2	Y	40	56	1			16
							44	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	108	1	2558	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	92	1	2180	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

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-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	47	1	1106	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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-
06	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

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-
06	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	80	1	1898	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	70	1	1657	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
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-
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	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
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-
06	2280	N	403	-0-	-1877	-0-	16	1	387	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
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									
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	42	1	998	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	290	1	6852	2	Y	84	111	1			34
							92	9									

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 #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	39	56	1			16
							43	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
06	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

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-
06	T. A.		11	-0-	11	125	11	2			Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	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

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-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
06	14B	DENY	-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

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2317	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	123	1	2911	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	72	1	1683	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

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-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
06	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	398	1	3614	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	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
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									
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	21	20	1			8
							23	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	132	1	3129	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
06	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

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-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
06	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	202	1	4772	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	63	1	1485	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
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-
06	2850	X	2391	-0-	-459	-0-	97	1	2294	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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									
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4069	2	Y	83	114	1			34
							91	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

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-
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	67	1	1585	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

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
*06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	171	1	4054	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
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-
*06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

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-
06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	88	1	2070	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
06	8670	X	7300	-0-	-1370	-0-	297	1	7003	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

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-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	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
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									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	76	101	1			31
							84	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

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-
06	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	48	1	1141	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

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-
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	65	1	1540	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	94	1	2206	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

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									
*06	7530	X	5059	-0-	-2471	-0-	204	1	4809	2	Y	42	57	1			17
							46	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
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-
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	105	1	2485	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	80	1	1889	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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-
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	86	1	2041	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	59	1	1397	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

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-
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	146	1	3458	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
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-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	142	1	3326	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	79	1	1857	2	Y	42	57	1			17
							46	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8220	X	6236	-0-	-1984	-0-	253	1	5983	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
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									
06	4800	X	4002	-0-	-798	-0-	625	1	3331	2	Y	42	57	1			17
							46	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	537	1	2415	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

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	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
06	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	50	1	1163	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
06	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	103	1	2422	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
06	6600	X	6314	-0-	-286	-0-	257	1	6057	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
06	8760	X	7273	-0-	-1487	-0-	296	1	6977	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
06	21870	X	18566	-0-	-3304	-0-	754	1	17812	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	0	Z	49139	-0-	49139	683801	1956	1	47040	2	Y	130	169	1			69
							143	9									
08	0	Z	50869	-0-	50869	734670	2024	1	48669	2	Y	160	129	1			100
							176	9									
09	0	Z	50512	-0-	50512	785182	1944	1	48361	2	Y	188	178	1			110
							207	9									
10	0	Z	45864	-0-	45864	831046	24	1	45619	2	Y	201	195	1			116
							221	9									
11	0	Z	44421	-0-	44421	875467	1739	1	42449	2	Y	212	226	1			102
							233	9									
12	0	Z	40449	-0-	40449	915916	24	1	40185	2	Y	218	223	1			97
							240	9									
01	0	Z	39620	-0-	39620	955536	1559	1	37849	2	Y	193	204	1			86
							212	9									
*02	0	Z	34131	-0-	34131	989667	1324	1	32633	2	Y	158	133	1			111
							174	9									
*03	0	Z	36271	-0-	36271	1025938	1423	1	34619	2	Y	208	201	1			118
							229	9									
04	0	Z	33261	-0-	33261	1059199	1333	1	31723	2	Y	186	185	1			119
							205	9									
05	0	Z	32865	-0-	32865	1092064	1311	1	31403	2	Y	137	159	1			97
							151	9									
06	14B2	EXT	30641	-0-	30641	1122705	1240	1	29266	2	Y	123	170	1			50
							135	9									

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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									
*06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					27

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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									
06	3060	X	2271	-0-	-789	-0-	105	1	2143	2	Y	21					104
							23	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	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
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

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									
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	36	1	739	2	Y	17					56
							19	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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									
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	131	1	2669	2	Y	26	1	8			111
							29	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

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									
06	4620	X	4080	-0-	-540	-0-	183	1	3728	2	N	154	178	1			252
							169	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					38

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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									
06	4800 X	4185	-0-	-615	-0-	195	1	3990	2	Y	-0-					62

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	138	1	2559	2	N	7					89
						8	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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									
*06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	128					327
						141	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
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									
06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	175	1	3229	2	N	-0-					62

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	28	1	392	2	N	-0-					135

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

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									
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	2	Y	48					151
							53	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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									
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	93	1	2333	2	N	82					212
							90	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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

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
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

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
06	3540	X	2623	-0-	-917	-0-	2623	2			N	-0-					70

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					178

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 231851 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10627 - 11888

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-
06	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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
*06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					165

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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
06	18300	X	13616	-0-	-4684	-0-	13568	2	48	9	N	44	177	1			72

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	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

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
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
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
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

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									
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	93	1	3105	2	N	-0-					81

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
06	2580	N	2151	-0-	-429	-0-	63	1	2088	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

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-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

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									
06	5550 X	4126	-0-	-1424	-0-	120	1	4006	2	N	-0-					128

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
*06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					78

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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									
*06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-					38

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
06	12210 X	1380	-0-	-10830	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
*06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

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-
06	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	4689	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

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
*06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3185	2	79	9	N	72	192	1	82

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

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	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6005	2	76	9	N	69	188	1			548
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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							
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	230	1	722	2	N	10			180
						11	9							

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

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							
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	627	2	N	-0-			172

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

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-
06	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
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									
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	203	1	4788	2	N	27					102
							30	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

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-
06	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

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-
06	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	170	1	3999	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

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-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

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-
06	2130	X	718	-0-	-1412	-0-	211	1	507	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

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
*06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	523	1	3215	2	N	-0-					180

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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									
06	2790 X	1342	-0-	-1448	-0-	188	1	1154	2	N	-0-					-0-

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

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
06	3990 #	3653	-0-	-337	-0-	239	1	3414	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

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
06	1770 #	1751	-0-	-19	-0-	1742	2	9	9	N	8					168

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
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									
06	1380 #	48	-0-	-1332	-0-	7	1	41	2	N	-0-					43

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
*06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	200	1	1231	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

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
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

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	146	-0-	146	789	146	3			N	-0-					49
04	14B2 EXT	227	-0-	227	1016	227	3			N	-0-					49
05	14B2 EXT	144	-0-	144	1160	144	3			N	-0-					49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1160					N	NO RPT					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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	393	-0-	393	2130	393	3			N	-0-					72
04	14B2 EXT	614	-0-	614	2744	614	3			N	-0-					72
05	14B2 EXT	389	-0-	389	3133	389	3			N	-0-					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3133					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	6150	3133	-0-	-3017	-0-	3133	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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	6090	-0-	-1133	-0-	6076	2	14	9	N	13					167
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	6265	2	14	9	N	13					180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
06	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	2637	2	4	9	N	4					101

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

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
06	2040 #	1898	-0-	-142	-0-	1898	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	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
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

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	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					263
*06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					263

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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	116	-0-	116	116	107	2	9	9	N	8	183	1			180
06	14B2	EXT	85	-0-	85	201	85	2			N	-0-					180

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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	#	5287	-0-	-1130	-0-	5279	2	8	9	N	7					195
06	5760	#	4977	-0-	-783	-0-	4966	2	11	9	N	10					205

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
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	5512 R	5512	-0-	-0-	-0-	5308	2	204	9	N	185	175	1			490
*06	5218 R	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	182	1			375

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

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	3664 R	3664	-0-	-0-	-0-	3597	2	67	9	N	61	186	1			88
06	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	2987	2	17	9	N	15					103

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

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
06	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

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
*06	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					50

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
06	1860 #	1826	-0-	-34	-0-	1823	3	3	9	N	3					252

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	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
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
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
*06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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-
06	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

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

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									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	18					221
							20	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

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
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22

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
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
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	Y	2					5

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					4

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	652	2	4	9	Y	4					8

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					12

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10					22

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	390	N	67	-0-	-323	-0-	58	2	9	9	N	8					63

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					19

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2320	2	3	9	N	3					95

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

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
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	9	1	225	3	N	2					112
							2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	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
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									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	37					107
							41	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	53	1	848	2	N	20					190
							22	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

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
*06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	23	2	43	9	N	39				159

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	INC G-10	310	-0-	310 B	1163	12	1	298	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
06	INC G-10	900	-0-	900 B	2975	33	1	867	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
06	INC G-10	412	-0-	412 B	1027	15	1	397	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
06	INC G-10	124	-0-	124 B	323	5	1	119	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
06	INC G-10	142	-0-	142 B	519	5	1	137	3	N	-0-			-0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	47	1	1229	3	N	9					58
						10	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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	558	-0-	-31 B	-0-	20	1	536	3	N	2					87
						2	9									
*06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	29	1	750	3	N	-0-					87

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-
06 INC G-10		405	-0-	405 B	997	15	1	390	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-
06 INC G-10		102	-0-	102 B	337	4	1	98	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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									
06	300 N	195	-0-	-105 B	-0-	7	1	185	3	N	3					243
						3	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
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
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	14	1	353	3	N	-0-					197

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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
06	840 N	616	-0-	-224 B	-0-	23	1	593	3	N	-0-					187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

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
*06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	205	3	N	2					126
						2	9									

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

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
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	53	6	1	8	-0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	-0-					185
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	12	178	1			19
						13	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									
*06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	3	N	6					34
						7	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
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									
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	35	1	913	3	N	3					20
							3	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	13	1	340	3	N	3					64
							3	9									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	44	1	1177	3	N	3					44
							3	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	44	1	1163	3	N	2					46
							2	9									
06	1170	N	922	-0-	-248 B	-0-	34	1	888	3	N	-0-					46

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	13	1	345	3	N	31	171	1			32
							34	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	14	1	374	3	N	-0-					106
*06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					106

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	52	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	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	54	1	1420	3	N	13					183
						14	9									
*06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	56	1	1467	3	N	-0-					183

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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									
06	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	4	1	91	3	N	5					167
						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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

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
06	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

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
06	1830 #	1664	-0-	-166	-0-	1664	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

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
*06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	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

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
06	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042	2		N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

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
06	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2		N	-0-			42

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	810	N	295	-0-	-515	-0-	295	2			N	-0-					120

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

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
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					44

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					147

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

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
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					27

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

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

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

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
06	8580 X	6847	-0-	-1733	-0-	6847	2			N	-0-					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

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
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	152	2	4	9	Y	4					19

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

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

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-
06	210 X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

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-
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	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

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	3216	3216	-0-	-0-	-0-	3139	2	77	9	N	70					172
06	2400	2932	-0-	532	532	2871	2	61	9	N	55					227

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

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
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	Y	31					85

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2741	2741	-0-	-0-	-0-	102	1	2622	2	N	15	173	1			53
						17	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS, A.W. WELL #: 7 RRCID -> 129035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7366 - 7172

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

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	348	1	1249	2	N	-0-					27

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

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

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	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									
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	433	2	N	-0-					18

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	169	1	1343	2	N	14					77
							15	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

01	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2097	2	165	9	N	150					280
*02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2764	2	26	9	N	24	184	1			120
*03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3					123
*04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19					142
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6					148
*06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					162

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

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									
06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	676	1	2894	2	N	169	180	1			126
							186	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

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									
*06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	669	1	2867	2	N	123	190	1			175
						135	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

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									
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	42					204
						46	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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									
06	870 N	428	-0-	-442	-0-	78	1	333	2	N	15					251
						17	9									

CHAPPELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232163 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10613 - 11017

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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2370	N	1121	-0-	-1249	-0-	1121	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
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-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	122	1	731	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
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
06	20070	#	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	6					89

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
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									
*06	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	1854	1	27165	3	N	140					255
							154	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
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									
06	34560	X	20392	-0-	-14168	-0-	1299	1	19041	3	N	47					111
							52	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
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-
06	7980	X	3938	-0-	-4042	-0-	3938	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

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-
06	14340	X	1944	-0-	-12396	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-
06	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

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-
*06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	65909	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

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-
06	19020	X	18309	-0-	-711	-0-	243	1	18066	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

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-
06	142710	X	104250	-0-	-38460	-0-	2952	1	101298	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

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-
06	13740	X	10071	-0-	-3669	-0-	285	1	9786	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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	36210	X	31446	-0-	-4764	-0-	890	1	30556	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
06	48360	X	27975	-0-	-20385	-0-	371	1	27604	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

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-
06	19380	X	18378	-0-	-1002	-0-	520	1	17858	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

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-
06	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	59	1	4377	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

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-
06	42510	X	39051	-0-	-3459	-0-	1106	1	37945	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

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-
06	13710	X	9164	-0-	-4546	-0-	259	1	8905	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6870	X	6783	-0-	-87	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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-
06	89640	X	81376	-0-	-8264	-0-	1081	1	80295	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

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-
*06	48903	X	48903	-0-	-0-	-0-	649	1	48254	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

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-
06	71190	X	66539	-0-	-4651	-0-	884	1	65655	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

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-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	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

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-
06	103770	X	95761	-0-	-8009	-0-	2711	1	93050	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

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-
06	21690	X	19968	-0-	-1722	-0-	265	1	19703	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 #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	116910 X	115119	-0-	-1791	-0-	1529	1	113590	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

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-
06	2010 X	1500	-0-	-510	-0-	20	1	1480	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

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-
*06	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	251	1	18678	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

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-
06	28380 X	22912	-0-	-5468	-0-	649	1	22263	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

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-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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

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-
06	41550 X	41287	-0-	-263	-0-	548	1	40739	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	17400 X	14021	-0-	-3379	-0-	186	1	13835	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

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-
06	17460 X	15824	-0-	-1636	-0-	210	1	15614	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-
06	10860 X	8807	-0-	-2053	-0-	249	1	8558	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

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-
*06	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	220	1	16312	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
*06	61744 X	61744	-0-	-0-	-0-	820	1	60924	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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-
*06	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	776	1	9560	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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-
06	5970 X	5015	-0-	-955	-0-	376	1	4639	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 #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5010 X	1034	-0-	-3976	-0-	14	1	1020	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
06	4350 X	29	-0-	-4321	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

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-
06	4260 X	2826	-0-	-1434	-0-	38	1	2788	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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-
06	21660 X	14490	-0-	-7170	-0-	192	1	14298	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
*06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
*06	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	120	1	8887	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
06	9900 X	5514	-0-	-4386	-0-	73	1	5441	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 #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	131070 X	120500	-0-	-10570	-0-	1600	1	118900	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
06	14970 X	10761	-0-	-4209	-0-	305	1	10456	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	6540 X	4735	-0-	-1805	-0-	355	1	4380	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

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-
*06	3000 N	3076	-0-	76	76	231	1	2845	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
*06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

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-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	10	1	746	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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14340 X	4201	-0-	-10139	-0-	119	1	4082	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
06	19410 X	10501	-0-	-8909	-0-	788	1	9713	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

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-
06	12900 X	10927	-0-	-1973	-0-	309	1	10618	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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-
*06	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	472	1	16204	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
*06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
*06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	421	1	5189	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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-
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	506	1	6234	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

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-
06	18570 X	16340	-0-	-2230	-0-	463	1	15877	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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-
06	10260 X	1958	-0-	-8302	-0-	147	1	1811	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
06	27780 X	24788	-0-	-2992	-0-	329	1	24459	2	N	-0-					-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

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-
06	3720 X	66	-0-	-3654	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
06	3810 X	3106	-0-	-704	-0-	41	1	3065	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

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-
06	7830	X	7482	-0-	-348	-0-	212	1	7270	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

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-
06	2280	N	1861	-0-	-419	-0-	140	1	1721	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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-
06	37140	X	17264	-0-	-19876	-0-	489	1	16775	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

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-
06	98040	X	73127	-0-	-24913	-0-	971	1	72156	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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

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-
06	55470	X	49641	-0-	-5829	-0-	659	1	48982	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/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6870 X	1220	-0-	-5650	-0-	35	1	1185	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

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-
*06	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

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-
06	16590 X	13687	-0-	-2903	-0-	388	1	13299	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

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-
06	17700 X	13902	-0-	-3798	-0-	185	1	13717	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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-
*06	38406 X	38406	-0-	-0-	-0-	510	1	37896	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
06	32790 X	30691	-0-	-2099	-0-	869	1	29822	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

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-
06	86430 X	65498	-0-	-20932	-0-	870	1	64628	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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-
06	21450	X	3111	-0-	-18339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

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-
06	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

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-
06	31710	X	29262	-0-	-2448	-0-	29262	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	2220 #	2020	-0-	-200	-0-	2020	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

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-
06	3990 X	3126	-0-	-864	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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									
*06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	520	1	1331	2	N	6	6	8			140
						7	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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
06	14B DENY	-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
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
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	64	1	163	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
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									
06	690	N	255	-0-	-435	-0-	72	1	183	2	N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	3378	1	8644	2	N	10	10	8			39
							11	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
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									
06	1500	N	999	-0-	-501	-0-	160	1	835	2	N	4					98
							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
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									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	59	1	308	2	N	4					77
							4	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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									
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	179	1	934	2	N	4					91
							4	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

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									
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	530	1	2765	2	N	119	188	1			178
							131	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	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
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									
06	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	452	1	2358	2	N	1	180	1	1	8	45
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

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
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

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
*06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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-
06	4230	X	2478	-0-	-1752	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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
06	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	2817	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
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
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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

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-
06	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

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-
06	T. A.	11	-0-	11	367	1	1	10	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

09	T. A.	77	-0-	77	77	3	1	42	2	N	29	29	8			-0-
						32	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
02	T. A.	458	-0-	458	535	31	1	427	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	365	-0-	365	900	31	1	323	2	N	10	1	8			9
						11	9									
04	T. A.	310	-0-	310	1210	26	1	284	2	N	-0-					9
05	T. A.	2684	-0-	2684	3894	196	1	2405	2	N	75	14	8			70
						83	9									
06	T. A.	3040	-0-	3040	6934	227	1	2809	2	N	4					74
						4	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

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
06	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

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
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									
*06	3000	N	1381	-0-	-1619	607	30	1	1338	2	Y	12	23	1			10
							13	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
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									
*06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6054	2	Y	53	43	1			45
							58	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
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									
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	Y	14	10	1			12
							15	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
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									
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	37	1	1687	2	Y	15	12	1			13
							17	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
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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	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
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									
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	23	17	1			20
							25	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	2	Y	16	13	1			14
							18	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
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									
06	8550	X	7217	-0-	-1333	-0-	154	1	6996	2	Y	61	60	1			51
							67	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
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
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					245

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	435	1	4341	2	N	4					57
							4	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	480	X	319	-0-	-161	-0-	51	1	267	2	N	1					82
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					37

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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									
*06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	222	1	2872	2	N	11	17	1			108
						12	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

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									
06	1230 X	1135	-0-	-95	-0-	81	1	1050	2	N	4	7	1			59
						4	9									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

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									
*06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	203	1	2622	2	N	10	16	1			32
						11	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
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									
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	219	1	2833	2	N	12	15	1			27
							13	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

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									
06	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	199	1	2567	2	N	10	16	1			21
							11	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

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									
06	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	112	1	1448	2	N	8	10	1			49
							9	9									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

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									
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	331	1	4276	2	N	18	23	1			131
							20	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
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
06	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	84	1	1084	2	N	1					70
							1	9									

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

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

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-
06	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

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									
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	224	1	1087	2	N	140	186	1			120
							154	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
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	10071	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
05	10338	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
*06	10420	10420	-0-	-0-	-0-	10420	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

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-
06	3750 X	3554	-0-	-196	-0-	3554	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

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-
06	39510 X	3540	-0-	-35970	-0-	3540	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

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
*06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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
*06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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
06	4680 X	4661	-0-	-19	-0-	46	1	4615	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			18

FERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 163731 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11926 - 11946

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	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
*06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			66

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
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
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-					104

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	37	1	3729	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
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
06	5670	X	5542	-0-	-128	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-					10

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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
06	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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
*06	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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
06	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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
*06	7170	X	4794	-0-	-2376	-0-	47	1	4747	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
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
06	5190	X	4656	-0-	-534	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-					8

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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
06	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

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-
06	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

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
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					115

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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									
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					137

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
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-
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	17	1	1743	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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
*06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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
*06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

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
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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
06	1620 N	1093	-0-	-527	-0-	11	1	1082	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
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
06	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	26	1	2614	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
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-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	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
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
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	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
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
06	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	36	1	3622	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
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-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
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
*06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	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
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-
*06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	71	1	7110	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
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
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

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
*06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	47	1	4656	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
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-
06	1350	N	536	-0-	-814	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
06	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

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-
06	2880	N	2671	-0-	-209	-0-	26	1	2645	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
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
06	4710	X	4143	-0-	-567	-0-	41	1	4102	2	Y	-0-			50

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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
06	7440	X	6738	-0-	-702	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-			55

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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
*06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	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
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-
*06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
06	3480 X	1476	-0-	-2004	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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
06	4440 X	4225	-0-	-215	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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
*06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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
06	4710 X	4463	-0-	-247	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
06	5430 X	5126	-0-	-304	-0-	51	1	5075	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
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
06	2340	X	724	-0-	-1616	-0-	7	1	717	2	Y	-0-					29

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-					13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					87

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	25	1	2510	2	Y	-0-					2

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	19	1	1939	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
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
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					23

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	7650	X	7062	-0-	-588	-0-	70	1	6992	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	40	1	3977	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
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
06	7110	X	6586	-0-	-524	-0-	65	1	6521	2	Y	-0-					160

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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-
*06	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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-
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

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
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	772	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
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-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	468	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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
06	1140	N	761	-0-	-379	-0-	8	1	753	2	Y	-0-			43

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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
*06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

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
06	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	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
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
06	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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
06	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

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
*06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
06	4620 X	3566	-0-	-1054	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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
*06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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
*06	6330 X	4076	-0-	-2254	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			67

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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
06	2700 N	1412	-0-	-1288	-0-	14	1	1398	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
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-
*06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

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
06	4140 X	3731	-0-	-409	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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
*06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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
06	4590 X	2254	-0-	-2336	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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
*06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
06	4200 X	4165	-0-	-35	-0-	41	1	4124	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
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
06	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-					12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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-
06	4830	X	4099	-0-	-731	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					73

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	44	1	4403	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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
*06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

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-
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
06	4380	X	2610	-0-	-1770	-0-	26	1	2584	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
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-
06	5700	X	5229	-0-	-471	-0-	52	1	5177	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			27

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

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
06	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-			8

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

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-
06	9990	X	8871	-0-	-1119	-0-	88	1	8783	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
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
*06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	31	1	3056	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

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	41	1	990	2	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	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
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-
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

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-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
*06	3000	N	3712	-0-	712	3364	303	1	3409	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

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-
06	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	237	1	2674	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
06	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	306	1	3443	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	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
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-
06	4470 X	4298	-0-	-172	-0-	351	1	3947	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
*06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	406	1	4577	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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-
*06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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-
*06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
06	2760 N	2758	-0-	-2	-0-	225	1	2533	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	1					134
							1	9									

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	89	1	964	2	N	7	179	1			95
							8	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
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									
*06	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	1704	1	18336	2	N	93	2	8			167
							102	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
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									
06	5610	X	4615	-0-	-995	-0-	392	1	4214	2	N	8	180	1	1	8	82
							9	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

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
06	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	30	1	3755	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	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

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					56

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

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

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3000	N	3042	-0-	42	42	227	1	2815	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	N	-0-					78

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

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

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
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
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	222	1	2758	2	Y	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	558	1	6934	2	N	6					136
							7	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					74

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	353	1	4395	2	N	1					52
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3480	X	2705	-0-	-775	-0-	201	1	2504	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	289	1	3580	2	N	-0-					123

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

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

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	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
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-
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	84	1	1043	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	105	1	1291	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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									
06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	201	1	2489	2	N	1					53
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
06	8130	X	7794	-0-	-336	-0-	581	1	7213	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
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									
06	2070	X	1451	-0-	-619	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					23

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	394	1	4888	2	N	-0-					147

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-					19

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	233	1	2889	2	N	6					104
							7	9									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	231	1	2878	2	N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4980	X	4669	-0-	-311	-0-	347	1	4316	2	N	5					158
							6	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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									
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	206	1	2557	2	N	-0-					27

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	295	1	3675	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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
*06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	N	-0-					17

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	277	1	3430	2	N	10					176
							11	9									

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2550	X	1915	-0-	-635	-0-	143	1	1763	2	N	8					169
							9	9									

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	481	1	5971	2	N	17					152
							19	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	409	1	5086	2	N	14					83
							15	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

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

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					47

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	515	1	6403	2	N	32					62
							35	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7650	X	6353	-0-	-1297	-0-	473	1	5868	2	N	11					58
							12	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	251	1	3133	2	N	5					99
							6	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

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									
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	268	1	3333	2	N	9					117
							10	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	339	1	4218	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

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
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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									
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	280	1	3478	2	N	3					29
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	7530	X	6589	-0-	-941	-0-	488	1	6073	2	N	25					94
							28	9									

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

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
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					3

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

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									
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	239	1	2965	2	N	2					85
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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									
*06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	646	1	8032	2	N	15					135
							17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4864	-0-	-1708	-0-	358	1	4499	2	N	6	6	8			165
							7	9									
*04	6300	X	5411	-0-	-889	-0-	400	1	5011	2	N	-0-					165
*05	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	422	1	5245	2	N	5	5	8			165
							6	9									
*06	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	462	1	5744	2	N	-0-					165

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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									
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	55	1	672	2	N	-0-					35

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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-
06	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	444	1	5516	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
06	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	240	1	2991	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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									
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	482	1	5985	2	N	9					59
							10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4770	X	4078	-0-	-692	-0-	304	1	3774	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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									
*06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	473	1	5883	2	N	4					136
							4	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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-
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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									
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	N	1					21
							1	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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									
06	2610	N	2252	-0-	-358	-0-	167	1	2077	2	N	7					85
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	222	1	2754	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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
*06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6460	2	N	5					58
							6	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

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									
06	2130	N	15	-0-	-2115	-0-	15	2			N	-0-					120

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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-
06	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	336	1	4173	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	389	1	4836	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	450	1	5589	2	N	5					84
							6	9									

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	578	1	7166	2	N	30					49
							33	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	213	1	2664	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	327	1	4050	2	N	-0-					143

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	18					114
							20	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

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									
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	420	1	5232	2	N	-0-					100

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

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									
06	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	149	1	1842	2	N	-0-					43

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
06	4920	X	4636	-0-	-284	-0-	345	1	4291	2	N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	342	1	4560	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	5160	X	4466	-0-	-694	-0-	312	1	4153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	327	1	4195	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	352	1	4302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*02	4508	X	3837	-0-	-671	-0-	286	1	3545	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	393	1	4941	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	356	1	4448	2	N	-0-					-0-
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	350	1	4344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	336	1	4170	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
06	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	236	1	2920	2	N	5					31
							6	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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-
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	248	1	3095	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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-
06	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	111	1	1387	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	6990	X	5482	-0-	-1508	-0-	409	1	5073	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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-
06	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	522	1	6482	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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-
06	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	181	1	2262	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	327	1	4073	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	439	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	219	1	2731	2	N	3					65
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4740	X	2290	-0-	-2450	-0-	170	1	2113	2	N	6					102
							7	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

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									
06	7890	X	7331	-0-	-559	-0-	546	1	6783	2	N	2					142
							2	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

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
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	N	-0-					16

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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-
06	6810	X	6153	-0-	-657	-0-	458	1	5695	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
06	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	164	1	2035	2	N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					3

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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									
06	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	540	1	6711	2	N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

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									
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	330	1	4104	2	N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	388	1	4824	2	N	8					48
							9	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	362	1	4503	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	327	1	4071	2	N	-0-					68

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
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-
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	178	1	2198	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	8190	X	7657	-0-	-533	-0-	570	1	7087	2	N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	210	1	2626	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	233	1	2883	2	N	-0-					9

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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-
06	5340	X	4552	-0-	-788	-0-	339	1	4213	2	N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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									
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	311	1	3861	2	N	2					57
							2	9									

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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-
06	4290	X	3319	-0-	-971	-0-	248	1	3071	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	376	1	4671	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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-
06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	219	1	2722	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

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									
06	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	382	1	4732	2	N	8					148
							9	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	158	1	1964	2	N	-0-			37

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

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-
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-
06	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	181	1	2240	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
06	1200	X	57	-0-	-1143	-0-	3	1	54	2	N	-0-			139

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

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
06	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	272	1	3387	2	N	-0-			91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	239	1	2960	2	N	2					79
						2	9									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
06	3210 X	2710	-0-	-500	-0-	201	1	2509	2	N	-0-					83

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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									
06	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	219	1	2709	2	N	-0-					-0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	158	1	1967	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5670	X	5079	-0-	-591	-0-	377	1	4691	2	N	10					126
							11	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	-0-					109

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	58	1	730	2	N	-0-					40

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	-0-					137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	283	1	3504	2	N	8					127
						9	9									

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

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
*06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	390	1	4833	2	N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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									
06	5340 X	3467	-0-	-1873	-0-	259	1	3206	2	N	2					144
						2	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

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									
06	1680 N	1321	-0-	-359	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1830 N	1495	-0-	-335	-0-	111	1	1384	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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									
06	4260 X	3814	-0-	-446	-0-	283	1	3530	2	N	1					89
						1	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	73	1	906	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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									
06	4350 X	3300	-0-	-1050	-0-	472	1	2811	2	N	15					150
						17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12	-0-	12	57	12	3			N	-0-					-0-
02	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		32	-0-	32	37	32	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		24	-0-	24	61	24	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	61					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	326	1	3126	2	N	-0-					109

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	189	1	1814	2	N	-0-					186

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	197	1	1888	2	N	-0-					70

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	36	1	698	2	N	-0-					60

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
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									
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	805	2	N	-0-					229

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	218	2	N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	2	N	-0-					77

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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									
*06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	244	1	4799	2	N	-0-					32

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	129	1	965	2	N	-0-					103

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
06	3210 X	3122	-0-	-88	-0-	151	1	2971	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

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
06	2940 X	2781	-0-	-159	-0-	262	1	2519	2	N	-0-					119

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9180	X	7245	-0-	-1935	-0-	351	1	6894	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	1217	1	23901	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	54570	X	49876	-0-	-4694	-0-	3021	1	46855	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	39210	X	36797	-0-	-2413	-0-	2078	1	34719	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	10680	X	9677	-0-	-1003	-0-	469	1	9208	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	74100	X	70039	-0-	-4061	-0-	4622	1	65417	2	N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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
06	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	3081	2	17	9	N	15					66

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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

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									
06	3060	X	2165	-0-	-895	-0-	56	1	2095	2	Y	13	4	8			22
							14	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

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-
06	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	27300	X	18934	-0-	-8366	-0-	18694	2	240	9	Y	218	221	1			89

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	34554	2	459	9	Y	417	482	1			171

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	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
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									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	2	5	1			3
							2	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1710	N	1250	-0-	-460	-0-	28	1	1222	2	N	-0-					145

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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-
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

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									
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	133	1	4537	2	N	5	5	8			44
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	2	Y	5	5	8			58
							6	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
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-
06	2040	N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1410	X	1160	-0-	-250	-0-	28	1	1130	2	Y	2	13	1			5
							2	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
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									
*06	3000	N	3303	-0-	303	585	78	1	3219	2	Y	5	10	1			7
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	69	1	2585	2	Y	16	4	8			26
							18	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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									
06	4680	X	2519	-0-	-2161	-0-	60	1	2455	2	Y	4	16	1			8
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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									
06	3600	X	3004	-0-	-596	-0-	78	1	2906	2	Y	18	5	8			35
							20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	84	1	3455	2	Y	5	14	1			9
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	11	3	8			18
							12	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	52	1	1956	2	Y	12	3	8			21
							13	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4670	2	Y	7	16	1			11
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5100 X	5020	-0-	-80	-0-	227	1	4793	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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									
06	6240 X	3001	-0-	-3239	-0-	71	1	2926	2	Y	4	18	1			8
						4	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

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									
*06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	Y	3	8	1			5
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

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									
06	7140 X	6534	-0-	-606	-0-	155	1	6369	2	Y	9	23	1	2	8	13
						10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4590 X	1353	-0-	-3237	-0-	32	1	1319	2	Y	2	12	1			5
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

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									
06	6450 X	1172	-0-	-5278	-0-	28	1	1142	2	Y	2	18	1			6
						2	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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
06	SWR 10	5831	-0-	5831	114211	5808	2	23	9	Y	21	1	8			125

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
*06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					19

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			Y	-0-					143

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8880	X	8253	-0-	-627	-0-	374	1	7879	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	343	1	7242	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	9660	X	8485	-0-	-1175	-0-	202	1	8273	2	Y	9	28	1	1	8	18
							10	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	34140	X	28484	-0-	-5656	-0-	28067	2	417	9	Y	379	408	1			156

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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-
06	11520	X	2785	-0-	-8735	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
06	38940	X	19001	-0-	-19939	-0-	861	1	18140	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 043061 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11968 - 12058

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-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 9291

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

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-
06	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

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-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

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-
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					205

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					106

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
06	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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
*06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					136

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
06	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					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

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
06	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	5042	2			N	-0-					60

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					210

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					19

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 12158

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
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					40

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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
06	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2394	2			N	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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-
06	750	X	45	-0-	-705	-0-	45	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

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-
06	5430	X	4874	-0-	-556	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

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-
06	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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
*06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					175

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					18

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	164	1	5466	2	N	45	192	1			58
							50	9									

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
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-
*06	33622	X	9301	-0-	-24321	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					175

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	95	1	3158	2	N	30					130
							33	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	3	1	2890	2	N	-0-			29

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

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
06	4200	X	3436	-0-	-764	-0-	3436	2			N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
06	6510	X	5635	-0-	-875	-0-	5635	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

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-
*06	3000	N	6575	-0-	3575	3575	6575	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			76

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	2922	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	71	1	2350	2	N	-0-					200

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

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-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3137	2	50	9	N	45					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					72

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					49

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

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
06	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

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-
*06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12253 - 12349

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-
*06	3000	N	11085	-0-	8085	39793	11085	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

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
06	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					23

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

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-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					27

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	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 #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6390 X	5698	-0-	-692	-0-	5698 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
*06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2		N	-0-			94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

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
06	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 2		N	-0-			102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
06	6960 X	6484	-0-	-476	-0-	6484 2		N	-0-			109

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
06	2490 X	1555	-0-	-935	-0-	1555 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2473	2	32	9	N	29					57

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

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-
06	2640	X	1070	-0-	-1570	-0-	1070	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

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
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	848	2			N	-0-					9

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

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-
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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

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
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

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-
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

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-
06	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

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-
06	2550	X	976	-0-	-1574	-0-	976	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 #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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
06	2250 N	1633	-0-	-617	-0-	1630	2	3	9	N	3					83

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					87

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 12137

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
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

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
*06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					210

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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
06	2970	X	1082	-0-	-1888	-0-	1082	2			N	-0-					75

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

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
06	990	N	215	-0-	-775	-0-	215	3			N	-0-					37

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11172

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
*06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					128

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

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-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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 #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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
06	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

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
06	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

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

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-
06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
06	4350 X	4347	-0-	-3	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
*06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	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
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
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3478	2	3	9	N	3					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	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
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
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					140

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	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
06	20040	X	9217	-0-	-10823	-0-	9217	3			N	-0-					85

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					123

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
06	7140	X	6197	-0-	-943	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
06	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
06	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					27

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

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
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					27

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
06	7650	X	6376	-0-	-1274	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3000	N	8980	-0-	5980	16692	8980	2			N	-0-					65

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					32

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

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-
06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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-
*06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

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-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

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-
*06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

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-
*06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
06	5910 X	5148	-0-	-762	-0-	5148	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
06	7740 X	7317	-0-	-423	-0-	7317	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
06	2730 X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
06	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1790	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

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-
06	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
06	1110 X	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

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
06	2850 X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
06	4920 X	3784	-0-	-1136	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
*06	3000 N	3517	-0-	517	1305	3517	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
*06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
06	2340 N	1522	-0-	-818	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

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-
*06	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	34308	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
06	5550 X	5459	-0-	-91	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
*06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3870 X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
06	7620 X	6439	-0-	-1181	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
06	4680 X	2390	-0-	-2290	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
*06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
06	4950 X	4698	-0-	-252	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
*06	3000 N	9660	-0-	6660	7416	9660	2			N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
06	4830 X	4539	-0-	-291	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
06	3240 X	3049	-0-	-191	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
06	6510 X	6342	-0-	-168	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
06	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
06	5400 X	4665	-0-	-735	-0-	4665	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
06	4920 X	4208	-0-	-712	-0-	4208	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
*06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
06	6870 X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
*06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
06	6450	X	5619	-0-	-831	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5490 X	4345	-0-	-1145	-0-	4345	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
06	3750 X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
06	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
*06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
06	8790 X	8755	-0-	-35	-0-	8755	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
*06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
*06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12548

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-
06	1860 N	420	-0-	-1440	-0-	420	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
06	5160 X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			N	-0-					74

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

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
06	7830 X	3315	-0-	-4515	-0-	3315	2			N	-0-					185

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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-
06	2580 N	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
06	2460 N	1240	-0-	-1220	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
06	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
*06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
06	6210 X	2258	-0-	-3952	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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
*06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					57

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
06	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

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-
06	2640	X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			Y	-0-					1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
06	15180	X	13933	-0-	-1247	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
*06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4029	2	25	9	N	23					123

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
*06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					40

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

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
*06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					193

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

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-
06	10980	X	6010	-0-	-4970	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
06	5520 X	4755	-0-	-765	-0-	4755	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
*06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
06	5730 X	5355	-0-	-375	-0-	5355	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
06	4680 X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
06	6450 X	5387	-0-	-1063	-0-	5387	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
*06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	11491	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
06	12030 X	11251	-0-	-779	-0-	11251	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
*06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
06	7290 X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
06	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
06	10140	X	9544	-0-	-596	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
*06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	10710	X	9999	-0-	-711	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5940	X	4104	-0-	-1836	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5430	X	5298	-0-	-132	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7080	X	6525	-0-	-555	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

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
06	5850	X	1842	-0-	-4008	-0-	1842	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
06	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
06	5400	X	3161	-0-	-2239	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
06	10080	X	8288	-0-	-1792	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
*06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
06	13230	X	10696	-0-	-2534	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
06	5040	X	4465	-0-	-575	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
06	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	2968	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

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-
06	4260 X	3363	-0-	-897	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
*06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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

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
*06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6611	2	6	9	N	5					32

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
06	6300 X	4978	-0-	-1322	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
06	3510 X	3187	-0-	-323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
*06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3533	2	40	9	N	36					98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

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-
06	6570 X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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

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-
06	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
06	8370 X	7638	-0-	-732	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
*06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	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

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
06	6210 X	5289	-0-	-921	-0-	5272	2	17	9	N	15					138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
*06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
06	10200 X	8821	-0-	-1379	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
*06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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-
06	3870 X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
06	6180 X	5988	-0-	-192	-0-	5988	2			N	-0-					108

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
*06	73190 X	73190	-0-	-0-	-0-	73190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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
06	8580 X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
*06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
06	4170 X	3769	-0-	-401	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
06	6510 X	4402	-0-	-2108	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
*06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
*06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
*06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
*06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					30

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
*06	3000 N	3738	-0-	738	959	3738	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
06	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
*06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
06	7950 X	5972	-0-	-1978	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
*06	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	33322	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
06	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1641	2	4	9	N	4					137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
*06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	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

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-
*06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
06	8130 X	6499	-0-	-1631	-0-	6499	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
06	9630 X	9559	-0-	-71	-0-	9559	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6960	X	1847	-0-	-5113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

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-
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

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-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
*06	2491	N	2459	-0-	-32	-0-	2459	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

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
06	4440	X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
06	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	81	1	2713	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
06	4590 X	2574	-0-	-2016	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
06	3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2843	2			N	-0-					106

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
*06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
06	8460 X	7762	-0-	-698	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
06	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
06	10380 X	9494	-0-	-886	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
*06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

FASH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232166 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10052 - 10896

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-
*06	3000 N	10600	-0-	7600	7600	10600	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
06	7410 X	4284	-0-	-3126	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
*06	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
*06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	10080	X	9523	-0-	-557	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 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
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
06	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1064	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
06	15060	X	14229	-0-	-831	-0-	14228	2	1	9	N	1					64

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
06	8790	X	7302	-0-	-1488	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
*06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
*06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					227

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
06	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

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-
06	4140	X	3325	-0-	-815	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

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-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4500	X	3588	-0-	-912	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
*06	103189	X	103189	-0-	-0-	-0-	103189	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

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-
06	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
*06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	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

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-
06	6660	X	5820	-0-	-840	-0-	5820	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

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-
06	2580	X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
06	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	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 #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2393 N	1646	-0-	-747	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
06	5730 X	5613	-0-	-117	-0-	5584	2	29	9	N	26					133

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
06	3930 X	3413	-0-	-517	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
*06	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
*06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
06	6210 X	4140	-0-	-2070	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

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
*06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					136

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	3489	2	75	9	N	68					95

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
06	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

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-
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
*06	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	65003	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

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
06	2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2455	2	2	9	N	2					104

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

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
06	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					47

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
*06	66280 X	66280	-0-	-0-	-0-	66280	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5250 X	4901	-0-	-349	-0-	4901	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
06	5670 X	3392	-0-	-2278	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
*06	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
06	4830 X	4139	-0-	-691	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
06	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3120	X	2630	-0-	-490	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	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
06	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4636	2	39	9	N	35					162

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
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-
06	9240	X	8474	-0-	-766	-0-	8474	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 #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	17580 X	15950	-0-	-1630	-0-	15950	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
06	6540 X	2364	-0-	-4176	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
06	6510 X	2332	-0-	-4178	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
*06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
06	7680 X	7127	-0-	-553	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
06	14340 X	7612	-0-	-6728	-0-	7612	2			N	-0-					181

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
*06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	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 #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6900 X	5140	-0-	-1760	-0-	5140	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241817 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.11378 - 12532

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
06	4800 X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

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-
*06	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
06	4980 X	3659	-0-	-1321	-0-	3659	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
06	7560 X	6370	-0-	-1190	-0-	6370	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 #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5760 X	4547	-0-	-1213	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
06	9300 X	7854	-0-	-1446	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
06	5790 X	5263	-0-	-527	-0-	153	1	5110	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

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-
*06	70110 X	70110	-0-	-0-	-0-	70110	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
*06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
*06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
06	7410 X	6951	-0-	-459	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
06	3480 X	3245	-0-	-235	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
06	4350 X	4065	-0-	-285	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
06	5250 X	578	-0-	-4672	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
06	3900 X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
06	2430 N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
06	9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	8658	2	6	9	N	5					60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
*06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
06	6210 X	4183	-0-	-2027	-0-	4183 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

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-
06	15090 X	14015	-0-	-1075	-0-	14015 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
*06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
06	5010 X	2807	-0-	-2203	-0-	2807 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
*06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	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

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-
06	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	8502	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

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
06	17940	X	15295	-0-	-2645	-0-	15295	2			N	-0-					132

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					44

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
*06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
06	4260	X	3571	-0-	-689	-0-	3530	2	41	9	N	37					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
*06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
06	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
06	9510	X	8727	-0-	-783	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
06	6990	X	5929	-0-	-1061	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
06	8820	X	7260	-0-	-1560	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
06	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3990 X	3203	-0-	-787	-0-	3203 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
06	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	4742 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
06	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	3966 2		N	-0-			172

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
06	8010 X	7414	-0-	-596	-0-	7414 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
*06	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
06	8940 X	7941	-0-	-999	-0-	7941 2		N	-0-			27

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
06	5010 X	4988	-0-	-22	-0-	4988 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 #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
06	3810	X	3095	-0-	-715	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
06	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
*06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
06	7050	X	6114	-0-	-936	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
*06	114131	X	114131	-0-	-0-	-0-	114131	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			Y	-0-					31

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
06	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
06	5910 X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
06	4170 X	3889	-0-	-281	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
06	7020 X	3392	-0-	-3628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
06	7920 X	7570	-0-	-350	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
*06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	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 #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
06	16260	X	15422	-0-	-838	-0-	15422	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
06	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
06	5850	X	5403	-0-	-447	-0-	5403	2			N	-0-					87

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
06	5730	X	4547	-0-	-1183	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
*06	297682	X	297682	-0-	-0-	-0-	297682	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 #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6104	2	1	9	N	1					24

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			Y	-0-					31

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	3585	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 WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	2	3	9	N	3					73

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
06	7320	X	6502	-0-	-818	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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
06	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5237	2	3	9	N	3					33

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
06	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
06	10830	X	9932	-0-	-898	-0-	9866	2	66	9	N	60					152

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
*06	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
06	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1890	N	1341	-0-	-549	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
06	9030	X	4330	-0-	-4700	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

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-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
*06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	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 #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6840 X	5597	-0-	-1243	-0-	5597 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
06	6300 X	6137	-0-	-163	-0-	6137 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
*06	20034 X	20034	-0-	-0-	-0-	20034 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
06	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	4103 2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
*06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-			165

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

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
06	5220 X	4651	-0-	-569	-0-	4651 2		N	-0-			104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10738 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3000	N	4620	-0-	1620	5561	4620	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
*06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
*06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
06	8130	X	4096	-0-	-4034	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
06	14070	X	12324	-0-	-1746	-0-	12324	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 #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	4446 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
*06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
06	10020 X	7842	-0-	-2178	-0-	7842 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
*06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6151 2	1 9	N	1			51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
06	5430 X	5129	-0-	-301	-0-	5129 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
06	9390 X	7809	-0-	-1581	-0-	7809 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 #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

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-
*06	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	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

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-
06	4920	X	4580	-0-	-340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
*06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	47	1	7044	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

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-
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
*06	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	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 #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
06	5940	X	4543	-0-	-1397	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
06	6690	X	5840	-0-	-850	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
06	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
06	6090	X	5402	-0-	-688	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
06	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8577	2	41	9	N	37					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11430 X	9750	-0-	-1680	-0-	9740	2	10	9	N	9					47

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
06	11820 X	7657	-0-	-4163	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
06	26280 X	22347	-0-	-3933	-0-	22347	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
*06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
06	9720 X	9208	-0-	-512	-0-	9183	2	25	9	N	23					60

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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
*06	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					308

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
06	12930	X	9491	-0-	-3439	-0-	9491	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
06	19980	X	9917	-0-	-10063	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
06	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7740 X	5096	-0-	-2644	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
06	12930 X	11372	-0-	-1558	-0-	11242	2	130	9	N	118					323

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
06	14790 X	13704	-0-	-1086	-0-	13615	3	89	9	N	81	181	1			163

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
06	7890 X	3772	-0-	-4118	-0-	3764	2	8	9	N	7	190	1			97

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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-
*06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
06	2370 N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
06	8460 X	8118	-0-	-342	-0-	8118	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 #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14760 X	14152	-0-	-608	-0-	14152	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
*06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
*06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
06	8610 X	8324	-0-	-286	-0-	8324	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
06	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
*06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

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
06	13260 X	11713	-0-	-1547	-0-	11713	2		Y	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	11070	X	8639	-0-	-2431	-0-	8639	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

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-
06	6120	X	5434	-0-	-686	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
06	5040	X	3808	-0-	-1232	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
06	12150	X	10541	-0-	-1609	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
06	11340	X	10502	-0-	-838	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
06	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
06	17250	X	15039	-0-	-2211	-0-	15039	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	15900	X	14339	-0-	-1561	-0-	14339	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
06	7620	X	6760	-0-	-860	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
06	15510	X	13619	-0-	-1891	-0-	13619	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
06	5400	X	1795	-0-	-3605	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					112

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
06	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	3984	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 #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6900	X	4030	-0-	-2870	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
06	14070	X	11829	-0-	-2241	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
06	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	5010	2			N	-0-					38

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
06	18810	X	16510	-0-	-2300	-0-	16498	2	12	9	N	11					166

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
*06	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
06	9180	X	8264	-0-	-916	-0-	8264	2			N	-0-					157

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
06	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	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 #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
06	11430 X	7088	-0-	-4342	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
06	6780 X	4670	-0-	-2110	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
*06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
06	8640 X	6849	-0-	-1791	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
06	5970 X	4838	-0-	-1132	-0-	4836	2	2	9	N	2					115

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
06	35790 X	30873	-0-	-4917	-0-	30873	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7650	X	6334	-0-	-1316	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
06	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
06	7170	X	6304	-0-	-866	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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-
06	13680	X	12045	-0-	-1635	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
06	30540	X	20957	-0-	-9583	-0-	20957	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
06	8460 X	6713	-0-	-1747	-0-	6713	2			N	-0-					256

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
*06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
06	5340 X	4012	-0-	-1328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
06	7500 X	7441	-0-	-59	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
06	4830 X	4096	-0-	-734	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
06	13650 X	10511	-0-	-3139	-0-	10511	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 #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	15270 X	12724	-0-	-2546	-0-	12724	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
06	10950 X	9041	-0-	-1909	-0-	9041	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
06	8550 X	7740	-0-	-810	-0-	7740	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
06	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
06	6930 X	6210	-0-	-720	-0-	6210	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
06	8820 X	8365	-0-	-455	-0-	8365	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
06	6090 X	5105	-0-	-985	-0-	5105	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 #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	11220	X	6127	-0-	-5093	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
06	4980	X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
06	17640	X	15247	-0-	-2393	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
06	12180	X	9022	-0-	-3158	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
06	12030	X	10069	-0-	-1961	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
06	11670	X	7250	-0-	-4420	-0-	47	1	7203	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 #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11550 X	10306	-0-	-1244	-0-	10304	2	2	9	N	2					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
06	6090 X	5056	-0-	-1034	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
06	8460 X	5837	-0-	-2623	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
06	10290 X	9273	-0-	-1017	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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-
06	11880 X	9914	-0-	-1966	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
*06	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
*06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12417	2	110	9	N	100	190	1			117

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	10260 X	8581	-0-	-1679	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
06	38460 X	20456	-0-	-18004	-0-	20456	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
06	6120 X	4989	-0-	-1131	-0-	4989	3			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
06	11520 X	9009	-0-	-2511	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

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-
*06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
06	10740 X	7084	-0-	-3656	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
06	19950 X	13465	-0-	-6485	-0-	13465	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	24030 X	19300	-0-	-4730	-0-	19272	2	28	9	N	25					183

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
06	24660 X	16815	-0-	-7845	-0-	16815	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
*06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
06	14430 X	12806	-0-	-1624	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
06	5070 X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
06	14580 X	10458	-0-	-4122	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
06	8610 X	7056	-0-	-1554	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	36870	X	31639	-0-	-5231	-0-	31613	2	26	9	N	24					157

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

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
06	9180	X	6655	-0-	-2525	-0-	6655	2			N	-0-					42

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

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-
06	4200	X	2125	-0-	-2075	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
06	8880	X	7092	-0-	-1788	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

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-
06	15720	X	12484	-0-	-3236	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
06	14460	X	11107	-0-	-3353	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
*06	539521	X	539521	-0-	-0-	-0-	539519	2	2	9	N	2					120

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4980	X	3171	-0-	-1809	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
06	14550	X	11434	-0-	-3116	-0-	11434	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
06	13080	X	10049	-0-	-3031	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
06	18960	X	15010	-0-	-3950	-0-	15010	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
06	12540	X	6987	-0-	-5553	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
06	110610	X	50907	-0-	-59703	-0-	50907	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
06	18960	X	9106	-0-	-9854	-0-	9106	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 #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
06	0	Z	119588	-0-	119588	987937	119466	2	122	9	N	111	187	1			42

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					2

XTO ENERGY INC. 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 162983 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8036 - 8116

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

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-
06	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3810 X	3678	-0-	-132	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

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
06	12360 X	11347	-0-	-1013	-0-	11347	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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-
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4890 X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

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-
06	4800 X	3564	-0-	-1236	-0-	3564	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-
06	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

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
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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									
06	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					12

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					194

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7420 - 7598

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

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-
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	17	1	1016	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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
06	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					15

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	6	1	595	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

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
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

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
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	N	-0-					40

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	N	-0-					5

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	124	1	928	2	N	-0-					104

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	2	N	-0-					104

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	214	1	1605	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

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

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	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
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					79

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	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-
06	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
06	17130	X	10950	-0-	-6180	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
06	9360	X	8715	-0-	-645	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

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

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	0 W	10983	-0-	10983	47054	10983	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
06	4170 X	31	-0-	-4139	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

01	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-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

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

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	167	1	1251	2	N	-0-					9

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8840					Y	NO RPT					70

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

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									
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	621	1	684	2	N	32	184	1			15
						35	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

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	540 #	106	-0-	-434	-0-	4	1	94	2	N	7			63
						8	9							

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

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							
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			82

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

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							
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			72

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			97

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			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

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-
06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	290	1	1175	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-
06	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	234	1	981	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

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									
06	1890 X	880	-0-	-1010	-0-	319	1	561	2	N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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
*06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	960	1	2457	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					409

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					120

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

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

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320 X	385	-0-	-3935	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
06	5970 X	1916	-0-	-4054	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
06	3240 X	3052	-0-	-188	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
06	1620 N	49	-0-	-1571	-0-	49	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
06	1530 X	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
06	2550 X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5340 X	4595	-0-	-745	-0-	4595	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
*06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
06	5640 X	4852	-0-	-788	-0-	4852	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
06	4800 X	3940	-0-	-860	-0-	3940	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
06	9990 X	9711	-0-	-279	-0-	9711	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
06	3990 X	2987	-0-	-1003	-0-	2987	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
06	5430 X	4480	-0-	-950	-0-	4480	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
06	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	5309	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
*06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
06	17250	X	15030	-0-	-2220	-0-	15030	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
*06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
*06	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
06	9390	X	4898	-0-	-4492	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
*06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	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

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-
*06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

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-
06	11940	X	9949	-0-	-1991	-0-	9949	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	7230 X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
*06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

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-
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
06	5910 X	4970	-0-	-940	-0-	4970	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
06	16200 X	2555	-0-	-13645	-0-	2555	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
*06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
*06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
06	14670 X	13244	-0-	-1426	-0-	13244	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

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

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
*06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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

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-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	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

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-
06	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
06	2730	X	1965	-0-	-765	-0-	1965	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. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	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

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-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	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

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-
*06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	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

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-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

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-
*06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
*06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

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-
*06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
06	1770 X	1340	-0-	-430	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
06	5880 X	2242	-0-	-3638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
06	3870 X	1751	-0-	-2119	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

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-
*06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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-
06	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

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-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
06	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

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-
*06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

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-
*06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

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-
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

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-
06	4170 X	2485	-0-	-1685	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

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-
06	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	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

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-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 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
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

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-
06	3090 X	2547	-0-	-543	-0-	2547	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
06	6900 X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
06	4590 X	3351	-0-	-1239	-0-	3351	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

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-
06	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	3134	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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

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-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

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-
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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

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-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

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-
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	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

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-
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

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-
06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2940 X	1987	-0-	-953	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
*06	3000 N	6191	-0-	3191	5243	6191	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
*06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
06	8190 X	6865	-0-	-1325	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 #	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
06	1860 #	910	-0-	-950	-0-	864	2	46	9	Y	42	55	1			51

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

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
*06	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	Y	111	131	1			140

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
*06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8	2	1			25

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

01	1209 N	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
06	1080 N	542	-0-	-538	-0-	488	2	54	9	N	49	182	1			124

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
06	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

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			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 #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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
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-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7885 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

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-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
06	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

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-
06	2610 X	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

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-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-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 #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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-
06	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

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-
06	4200	X	2345	-0-	-1855	-0-	2345	2			Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			Y	-0-				-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

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-
06	660 N	337	-0-	-323	-0-	337	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	507	3	190	9	Y	173	171	0			12

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	303	2	26	9	N	24					69

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
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-
06	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
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
*06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	N	23	120	1			149

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

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-
06	1140 X	6	-0-	-1134	-0-	6	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

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
06	1230 N	422	-0-	-808	-0-	28	1	394	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

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-
06	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

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-
06	37260 #	33842	-0-	-3418	-0-	33842	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

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-
06	3180 #	2817	-0-	-363	-0-	2817	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
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-
*06	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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-
*06	92830 X	92830	-0-	-0-	-0-	92830	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	98	1	662	2	N	1					61
						1	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

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									
*06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	433	1	2923	2	N	27					282
						30	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
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									
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	369	1	2486	2	N	40					180
							44	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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	2551	-0-	-456	-0-	2529	3	22	9	N	20	191	1			105
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					105

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					35
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					44
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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

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
*06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5199	2	23	9	N	21					194

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
*06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30					160

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
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
06	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	6996	2	90	9	N	82	177	1			114

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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
06	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

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					48
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
06	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-